



Товариство з обмеженою відповідальністю
«Прикарпатенерготрейд»
вул. Надрічна, 4 - Б
м. Івано-Франківськ, 76019
тел. (0342) 58 63 90
info@pret.com.ua
www.pret.com.ua
ЄДРПОУ 42129720

№ _____ дата _____
На № _____ дата _____

Голові НКРЕКП

Костянтину Ущатовському

вул. Сім'ї Бродських, 19

м. Київ

03057

Щодо внесення змін до проєкту постанови

Шановний Костянтині Валерійовичу!

ТОВ "Прикарпатенерготрейд" надсилає пропозицію щодо змін до проєкту постанови НКРЕКП від 26.04.2019 №641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»

Додаток 1 – на двох аркушах в одному примірнику.

Директор

Олег ДАЦКО

Виконавець:
Світлана Дем'янів



Підписувач: Дацко Олег Богданович
Сертифікат: 382367105294AF97040000006CED050054311901
Дійсний до: 05.06.2024 14:07:56



№ 4052

№28154/1-2019/22310/2023

Пропозиції про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 №641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
13. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг		
<p>13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}),$ <p>де</p> <p>W_m^c – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>T_m^c – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p>	<p>13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}),$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, грн;</p> <p>W_m^c – обсяг електричної енергії, проданої споживачем - приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>T_m^c – «зелений» тариф для споживача - приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна купівлі на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за</p>	<p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку та постанови, середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво</p>

<p>Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t}$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину місяця, грн/МВт·год;</p> <p>W_t – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця, МВт·год.</p> <p>13.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>розрахунковий період перевищив обсяг спожитої, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою:</p> $Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t},$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт·год;</p> <p>W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період (місяць) перевищив обсяг спожитої, МВт·год.</p> <p>13.1.1. Протягом перших шести робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ОСР направляє ПУП, які здійснюють на їх території ліцензованої діяльності постачання електричної енергії споживачам, підписані КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період (місяць) перевищив обсяг спожитої.</p> <p>13.2. Після отримання від ППКО валідованих погодинних даних комерційного обліку, але не пізніше 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг не відповідає нормам Закону і може порушувати вимоги п. 7 статті 62 Закону, згідно з яким умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.</p> <p>Пропонуємо проводити розрахунок послуги на основі середньозваженої ціни купівлі на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив обсяг спожитої.</p> <p>В такому випадку</p> $\sum_d^m \sum_t^d W_t = \sum_c^{USP} W_m^c,$ <p>а отже порядок розрахунку відповідатиме нормам чинного законодавства.</p>
---	--	--

Директор

Олег ДАЦКО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

26.10.2023 № 25/4/7/23/33773

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»			
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії			
13. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг	15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг		
<p>13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}), \text{ грн,} \quad (21)$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, грн; W_m^c – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн; $W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$ <p>де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн; $W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у</p>	<p>Згідно з п.7 ст.62 Закону України «Про ринок електричної енергії», умови спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків. Діяльність постачальника у якості ПУП не повинна призводити до збитковості останнього та ризиків, пов'язаних з цим – невиконання зобов'язань учасника ринку, набуття статусу «Преддефолтний/Дефолтний».</p> <p>Так при розрахунку вартості послуги із забезпечення</p>

<p>приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>T_m^c – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM}}{\sum_d^m \sum_t^d W_t}, \text{ грн/МВт·год, (22)}$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину місяця, грн/МВт·год;</p> <p>W_t – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця, МВт·год.</p>	<p>розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>c – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_t^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_t^{USP}},$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, грн/МВт·год;</p> <p>W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t, МВт·год.</p>	<p>розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>c – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна електричної енергії, проданої споживачем - приватним домогосподарством c ПУП, у розрахунковому місяці m, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_t^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_t^{USP}},$ <p>де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, грн/МВт·год;</p> <p>W_t^{USP} – обсяг генерації приватними домогосподарствами за годину t розрахункового місяця за даними АКО на платформі MMS, МВт·год.</p> <p>Протягом перших шести робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, АКО направляє ПУП, які здійснюють на їх території ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачам, підписані КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці.</p>	<p>збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП застосовується середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці.</p> <p>У свою чергу, при розрахунку середньозваженої ціни купівлі електричної енергії ПУП на РДН враховуються обсяги фактичної купівлі електричної енергії ПУП за годину місяця на всіх сегментах ринку: за двосторонніми договорами, ринку «на добу наперед», внутрішньодобового та балансуєного ринків. Тобто враховується загальний графік ПУП купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку.</p> <p>Фактично зменшення купівлі електроенергії ПУП на всіх сегментах ринку відбувається лише у години генерації приватними домогосподарствами. Таким чином, пропонується врахувати графік саме у години генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці.</p>
--	--	--	--

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

3. Права та обов'язки Сторін	3. Права та обов'язки Сторін	3. Права та обов'язки Сторін	
<p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до Порядку;</p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 12 та 13 Порядку;</p> <p>3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуги, проведений у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг, що є додатком 1 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p>4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;</p> <p>5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги,</p>	<p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок вартості Послуги, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;</p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 13 Порядку;</p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p>4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;</p> <p>5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги,</p>	<p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок вартості Послуги, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;</p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 15 Порядку;</p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено, а саме: Звіт про покази засобу обліку, обсяги та напрямки перетоків прийнятої-переданої електричної енергії;</p> <p>4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Редакційна правка.</p> <p>Уточнення для уникнення різного тлумачення норми.</p>

<p>передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;</p> <p>6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>7) надавати Послугу;</p> <p>8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.</p>	<p>передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;</p> <p>6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>7) надавати Послугу;</p> <p>8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.</p>	<p>5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;</p> <p>6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>7) надавати Послугу;</p> <p>8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.</p>	
<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p> <p>2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписаними та належним чином оформленими акти приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 1 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (додаток 2 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-</p>	<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком</p>	<p>За розрахунком ринкової премії, інший договір.</p> <p>Редакційна правка.</p>

	<p>передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>5 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	
<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);</p> <p>4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди;</p> <p>5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення;</p> <p>6) повернути непідписаними акти приймання-передачі наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх непідписання.</p>	<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);</p> <p>4) вимагати перегляду проведених розрахунків шляхом здійснення відповідного коригування (оформлення коригувального акту) у разі обґрунтованої незгоди з розрахунками, або порушеннями алгоритму розрахунку послуги;</p> <p>5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.</p>	<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);</p> <p>4) вимагати перегляду проведених розрахунків шляхом здійснення відповідного коригування (оформлення коригувального акту) у разі обґрунтованої незгоди з розрахунками, або порушеннями алгоритму розрахунку послуги;</p> <p>5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.</p>	<p>Уточнення для усунення маніпуляцій боку Замовника послуги шляхом посилення на даний підпункт, з метою не проводити розрахунки.</p>

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

Тел.: +38044 234 02 98

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

До уваги: **Голови НКРЕКП**

Костянтина УЩАПОВСЬКОГО

ESP-307-NEURC-2023-10-26

Щодо змін до Постанови 641 та Правил ринку

Шановний Костянтіне Валерійовичу!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – ПЕБ) щиро вдячний Вам за співпрацю та надсилає свої коментарі щодо опублікованого проєкту постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – Постанова 641) та Правил ринку. ПЕБ провів детальний аналіз Проєкту постанови та надає коментарі щодо наступних питань.

1. Щодо порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП)

Наразі запропонована редакція відображає відшкодування тільки за негативні небаланси. Пропозиція ПЕБ – розробити формулу та розрахунок відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП за різницю між фактичними погодинними обсягами відпуску та погодинними графіками відпуску виробників ВДЕ, яка включає в себе компенсацію як за негативні так і за позитивні небаланси.

2. Щодо ретроспективного застосування формули відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

Відповідно до Прикінцевих та перехідних положень Закону 3220-IX від 30 червня 2023 року «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» (далі – Закон 3220-IX), норми, що стосуються розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі - Послуги ВДЕ), затвердження договору балансуючої групи гарантованого покупця (далі – ГП), невід’ємною частиною якого є формула розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу, вступають в дію з 26.01.2024 року (через шість місяців з дня опублікування цього Закону), тоді як Проектом постанови передбачено, що зміни в Постанову 641 вступають в дію з 01.02.2024 року.

В той же час відповідно до пункту 6 Прикінцевих положень Закону 3220-IX, ГП та учасники балансуючої групи гарантованого покупця у термін не пізніше дати набрання чинності ст.65 та 71, тобто до 26.01.2024 року зобов’язані привести договори купівлі продажу за «зеленим» тарифом до нової редакції та укласти договори про участь у БГ ГП. З цією метою гарантований покупець протягом п’яти днів з дати набрання чинності рішенням НКРЕКП повинен розмістити на власному сайті форми додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, а учасник БГ протягом 20 днів підписати їх. Тобто необхідно спланувати час для розміщення договорів на сайті ГП та їх укладення з учасниками БГ ГП. Тому ПЕБ рекомендує внести зміни в Проект постанови, зазначивши, що зміни в частині затвердження типових форм договорів набирають чинності з дня, наступного за днем оприлюднення Постанови на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Також варто зазначити, що існує ризик незатвердження Послуги ВДЕ та не підписання актів з виробниками ВДЕ щодо вартості врегулювання небалансу починаючи з вересня 2022 року до моменту набрання чинності вище зазначених документів. Даний ризик є суттєвим для енергетичного ринку, тому необхідно розробити та запровадити заходи щодо його мінімізації. ПЕБ пропонує:

- 1) НКРЕКП визначити в Постанові механізм затвердження Послуги ВДЕ, починаючи з вересня 2022 року з відповідним коригуванням даної Послуги та підписаних актів після набрання чинності змін в Постанову 641;
- 2) Затвердити Типовий договір про участь у БГ ГП з наступного дня після оприлюднення постанови на офіційному сайті НКРЕКП, із зазначенням, що даний договір вступає в дію з

01.02.2024 р. Дане рішення прискорить процедуру підписання договорів та здійснення розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП за період з 08.09.2022 до 01.02.2024;

- 3) НЕК Укренерго надати інформацію ГП щодо команд з операційної безпеки за період з 08.09.2022 для ретроспективного застосування формули відшкодування вартості врегулювання небалансу;
- 4) ГП провести роботу щодо розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу та розробки актів з виробниками ВДЕ за період з 08.09.2022 року до 01.02.2024, передбачивши різні умови оплати (включно з зарахуванням зустрічних однорідних вимог). Спільно з НКРЕКП провести роботу щодо сплати заборгованості виробниками ВДЕ за відшкодування вартості врегулювання небалансу станом на 8 вересня 2022 року. Також необхідно розробити механізм компенсації даної частки тими учасниками ВДЕ, які не підпишуть договір про участь у балансуючій групі, але які були у складі балансуючої групи ГП з 8 вересня 2022 до дати підписання даного договору;
- 5) НКРЕКП узгодити взаєморозрахунки між ГП та НЕК Укренерго в частині виконання ПСО ВДЕ за період з 08.09.2022 до 01.02.2024 та коригувань Послуги в 2024 році;
- 6) ГП здійснити попередні розрахунки частки відшкодування вартості врегулювання небалансу, відповідно до формули, яка буде затверджена в Постанові 641, за період з 08.09.2022 до 31.10.2023, з метою надання відповідних даних НКРЕКП для розрахунку коригувань вартості Послуги ВДЕ у складі тарифу ОСП на 2024 рік.

3. Щодо окремих положень Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

ПЕБ звертає увагу, що норма щодо виключення Учасника з БГ ГП у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогностичні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, може бути дискримінаційною та порушувати зобов'язання ГП, покладені на підприємство відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії». Крім того, відсутнє обґрунтування обсягу відпуску у 50% та періоду у декаду (якщо період фінансових фактичних розрахунків становить один календарний місяць), тому ПЕБ рекомендує виключити даний пункт.

Також Типовий договір передбачає здійснення розрахунку та оплати коригуючих платежів. В обліковій політиці ГП визначена стандартна процедура коригування актів приймання-передачі послуги, яка узгоджується з відповідним коригуванням ПДВ в податковому обліку. Тому ПЕБ пропонує виключити механізм коригуючих платежів з Договору та залишити діючу процедуру щодо коригування актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

4. Щодо розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

Термінологія в тексті Постанови 641 повинна відповідати нормам Закону 3220-ІХ, а саме щодо:

- 1) Врахування різниці між доходами та витратами при виконанні Гарантованим покупцем інших ПСО;
- 2) Коригування Послуги ВДЕ на суму отриманої бюджетної підтримки;
- 3) Подвійного врахування небалансів.

Коригування, не передбачені Законом про ринок електричної енергії, а саме: плата банку за використання залишків на рахунку, інфляційні нарахування та штрафні санкції потрібно виключити з розрахунку Послуги ВДЕ. Також слід зазначити, що Законом 3220-ІХ передбачено коригування на суму **отриманої** фінансової підтримки з державного бюджету, в той час як в Проекті Постанови передбачено коригування на видатки, відповідно до бюджетних запитів, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції. Дана норма призведе до виникнення дефіциту та накопичення боргів перед ВДЕ, тому пропонуємо виключити даний компонент із розрахунку формули.

5. Щодо проведення зарахування зустрічних однорідних вимог між Гарантованим покупцем та виробниками ВДЕ

Проект Постанови передбачає проведення зарахування зустрічних однорідних вимог між ГП та виробниками ВДЕ, зокрема, в частині взаємної заборгованості за придбану електричну енергію та частки відшкодування вартості врегулювання небалансу. ПЕБ пропонує розробити форму акту про зарахування зустрічних однорідних вимог, як додаток до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, яка враховуватиме черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення.

6. Щодо надання Гарантованим покупцем послуги з прогнозування виробникам ВДЕ

Проектом Постанови 641 передбачено надання послуги з прогнозування виробникам ВДЕ. Слід зазначити, що прогнозування ГП здійснюється за допомогою програмного продукту Enercast, який був наданий ГП в рамках міжнародної технічної допомоги. Наразі ГП публікує безкоштовно інформацію щодо прогнозів виробництва в онлайн-кабінетах виробників ВДЕ. Тому звертаємо увагу НКРЕКП, що дана послуга не може бути платною, і пропонуємо виключити її з Проекту Постанови.

Більш детально пропозиції ПЕБ представлені у порівняльній таблиці в Додатку до цього листа.

У разі виникнення будь-яких питань звертайтеся до менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс AnnaVadis@tetrattech.com.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця

**З повагою,
Керівник Проєкту**



Майкл Трейнор

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБҐРУНТУВАННЯ
<p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>...</p> <p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>...</p> <p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, крім підпунктів третього та п'ятого пункту 1 цієї постанови але не раніше, які набирають чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>Відповідно до пункту 6 Прикінцевих положень ЗУ 3220-ІХ, гарантований покупець та учасники балансуючої групи гарантованого покупця у термін не пізніше дати набрання чинності ст.65 та 71, тобто до 26.01.2024 року зобов'язані привести договори купівлі продажу за «зеленим» тарифом до нової редакції та укласти договори про участь БГ ГП. З цією метою гарантований покупець протягом п'яти днів з дати набрання чинності рішенням НКРЕКП повинен розмістити на власному сайті форми додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, а учасник БГ протягом 20 днів підписати їх. Тобто, форми договорів повинні бути затверджені раніше. Також у типових договорів потрібно передбачити, що вони вступають в дію з 01.02.2024 разом з Порядком.</p>

Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641)		
РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБҐРУНТУВАННЯ
<p>ПОРЯДОК</p> <p>купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p> <p>...</p> <p>5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p> <p>5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогностні графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.</p> <p>6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>...</p>	<p>ПОРЯДОК</p> <p>купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p> <p>...</p> <p>5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p> <p>5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогностні графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.</p> <p>6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>...</p> <p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p>	<p>Редакційне уточнення щодо узгодження термінів відповідно до Закону.</p>

<p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов’язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p> <p>...</p> <p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \end{cases},$ <p>де $W_{e,m}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов’язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов’язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p> $P_{e,m}^{buy} = \max(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}),$ <p>де $P_{e,m}^{buy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год;</p> <p>P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год.</p> $P_{e,t}^{ONbuy} = \max(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; P_t^{NIMB}),$ <p>де $P_{e,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов’язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, грн/кВт·год;</p> <p>P_t^{NIMB} – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t, грн/кВт·год.</p> <p>...</p> <p>10. Балансуюча група гарантованого покупця</p> <p>...</p> <p>10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних</p>	<p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов’язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p> <p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \end{cases}$ <p>Формула має коректно враховувати випадок, коли вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць дорівнює 0.</p>	<p>Участь виробників ВДЕ у складі балансуючої групи ГП повинна надавати певні переваги її учасникам, зокрема, в частині застосування ефективної торговельної стратегії, мінімізації небалансів та надання інших економічних переваг. Проектом Постанови 641 передбачено надання послуги з прогнозування виробникам ВДЕ. Слід зазначити, що прогнозування ГП здійснюється за допомогою програмного продукту Enercast, який був наданий ГП в рамках міжнародної технічної допомоги. Наразі ГП публікує безкоштовно інформацію щодо прогнозів виробництва в онлайн-кабінетах виробників ВДЕ. Тому звертаємо увагу НКРЕКП, що дана послуга не може бути платною, і пропонуємо виключити її з Проекту Постанови.</p>
---	---	---

<p>обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.</p> <p>Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.</p> <p>...</p> <p>11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>...</p> <p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.</p>	<p>10. Балансуюча група гарантованого покупця</p> <p>...</p> <p>10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.</p> <p>...</p> <p>Гарантований покупець та продавець мають право за згодою сторін врегулювати взаємні зобов'язання за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом шляхом зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог з оплати електричної енергії гарантованим покупцем та оплати продавцем послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця та/або спожитої продавцем електричної енергії. Розмір суми заборгованості, що підлягає зарахуванню, визначається на підставі актів про зарахування зустрічних однорідних вимог. Зарахування зустрічних однорідних вимог зобов'язань враховує черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення.</p>	<p>В обліковій політиці ГП визначена стандартна процедура коригування актів приймання-передачі послуги, яка узгоджується з відповідним коригуванням ПДВ в податковому обліку. Тому ПЕБ пропонує виключити механізм коригуючих платежів з Договору. та залишити діючу процедуру щодо коригування актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Відповідно до формулювання в Законі 3220.</p> <p>Пропонуємо розробити форму акту про зарахування зустрічних однорідних вимог, яка враховуватиме черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення</p>
---	--	---

<div>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</div> <div>...</div> <div>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</div> <div> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{im} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN}$ </div> <div>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою</div> <div> $P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{PGT};$ </div> <div>P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансууючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{im} – витрати, пов’язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн.</div> <div>P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансууючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов’язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов’язкових платежів, пов’язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^n – сумарний платіж, пов’язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;</div> <div>P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;</div> <div>P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогновної виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</div> <div>Витрати, пов’язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов’язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення</div>	<div>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</div> <div>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</div> <div> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{im} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN}$ </div> <div>P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансууючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{GO} – дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^n – сумарний платіж за розрахунковий місяць m, пов’язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</div> <div>P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;</div> <div>P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;</div> <div>P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на</div>	<div>Пропонується виключити так як даний показник враховується у складовій формули P_m^{im}, яка дорівнює вартості витрат на купівлю електричної енергії на балансууючому ринку мінус вартість доходів від проданої електроенергії на балансууючому ринку (P_m^{BMsel}) мінус вартість частки врегулювання небалансів балансууючої групи.</div> <div>Термінологія в тексті Постанови 641 повинна відповідати нормам Закону 3220-IX, а саме щодо:</div> <div> <ul style="list-style-type: none"> Доходу від продажу гарантій походження електричної енергії Врахування різниці між доходами та витратами при виконанні Гарантованим покупцем інших ПСО Коригування Послуги ВДЕ на суму отриманої бюджетної підтримки. </div> <div>Дані коригування не передбачені Законом про ринок електричної енергії.</div> <div>Пропонується розглянути можливість додати опис</div>
--	--	--

<p>навантаження та команд з операційної безпеки), визначаються за формулою</p> $P_m^{im} = \begin{cases} \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_t^T bCIEQ_{p,t}, \text{ якщо } \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} < 0 \\ -\sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_t^T aCIEQ_{p,t}, \text{ якщо } \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$ <p>де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t, МВт·год; $CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t, грн; $bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці е якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн; $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p>	<p>розрахунку складової IEQ_t^{GB} (або посилання на відповідний пункт Правил), яка має також враховувати обсяги енергії, пов’язаної з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки.</p>
<p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом м. Київ</p> <p>...</p> <p style="text-align: center;">8. Додатки</p> <p>8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.</p> <p>8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.</p> <p>8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.4. Форма акта коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.</p> <p>8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом м. Київ</p> <p>...</p> <p style="text-align: center;">8. Додатки</p> <p>8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.</p> <p>8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.</p> <p>8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.4. Форма акта коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.</p> <p>8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.</p> <p>8.7. Форма акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо розробити форму акту про зарахування зустрічних однорідних вимог, яка враховуватиме черговість погашення заборгованості відповідно до її виникнення.</p>

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел																																																																																						
РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБҐРУНТУВАННЯ																																																																																				
<div>Додаток 2</div> <div>до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>у _____ 20__ року</div> <div>(місяць)</div> <div>_____</div> <div>(найменування Постачальника послуг)</div> <table><tr><td>1</td><td>Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2</td><td>Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:</td><td></td></tr><tr><td>2.1</td><td>на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2.2</td><td>на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2.3</td><td>за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2.4</td><td>балансуючому ринку (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>3</td><td>Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>4</td><td>Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>5</td><td>Витрати, пов'язані із врегулюванням балансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>6</td><td>Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>7</td><td>Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>8</td><td>Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення гальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>10</td><td>Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr></table>	1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн		2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн		2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн		2.4	балансуючому ринку (без ПДВ), грн		3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн		4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		5	Витрати, пов'язані із врегулюванням балансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн		7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн		8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн		9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення гальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн		10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн		<div>Додаток 2</div> <div>до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>у _____ 20__ року</div> <div>(місяць)</div> <div>_____</div> <div>(найменування Постачальника послуг)</div> <table><tr><td>1</td><td>Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2</td><td>Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:</td><td></td></tr><tr><td>2.1</td><td>на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2.2</td><td>на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2.3</td><td>за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>2.4</td><td>балансуючому ринку (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>3</td><td>Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>4</td><td>Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>5</td><td>Витрати, пов'язані із врегулюванням балансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>6</td><td>Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>7</td><td>Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>8</td><td>Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Сума різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення гальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн</td><td></td></tr><tr><td>10</td><td>Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без</td><td></td></tr></table>	1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн		2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн		2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн		2.4	балансуючому ринку (без ПДВ), грн		3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн		4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		5	Витрати, пов'язані із врегулюванням балансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн		7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн		8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн		9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Сума різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення гальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн		10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без		<div>Пропонується виключити так як даний показник враховується у складовій формули <i>P_m^{lm}</i>, яка дорівнює вартості витрат на купівлю електричної енергії на балансуючому ринку мінус вартість доходів від проданої електроенергії на балансуючому ринку (<i>P_m^{Bmsel}</i>) мінус вартість частки врегулювання небалансів балансуючої групи.</div> <div>Термінологія в тексті Постанови 641 повинна відповідати нормам Закону 3220-IX, а саме щодо:</div> <ul style="list-style-type: none">Доходу від продажу гарантій походження електричної енергіїВрахування різниці між доходами та витратами при виконанні Гарантованим покупцем інших ПСОКоригування Послуги ВДЕ на суму отриманої бюджетної підтримки. <div>Дані коригування не передбачені Законом.</div>
1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн																																																																																					
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:																																																																																					
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн																																																																																					
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн																																																																																					
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн																																																																																					
2.4	балансуючому ринку (без ПДВ), грн																																																																																					
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн																																																																																					
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн																																																																																					
5	Витрати, пов'язані із врегулюванням балансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн																																																																																					
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн																																																																																					
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн																																																																																					
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн																																																																																					
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення гальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн																																																																																					
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн																																																																																					
1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн																																																																																					
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:																																																																																					
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн																																																																																					
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн																																																																																					
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн																																																																																					
2.4	балансуючому ринку (без ПДВ), грн																																																																																					
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн																																																																																					
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн																																																																																					
5	Витрати, пов'язані із врегулюванням балансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн																																																																																					
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн																																																																																					
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн																																																																																					
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн																																																																																					
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Сума різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення гальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 травня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн																																																																																					
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без																																																																																					

Постачальник послуг _____ / _____ (підпис, ПІБ)	11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
	11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
	11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
	12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн				
	13	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн				
	Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/ тис. Вт·год	Вартість послуги без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

	ДВ), грн					
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:					
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн					
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн					
12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн					
13	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн					
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/ тис. Вт·год	Вартість послуги без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн	

Постачальник послуг _____ / _____
(підпис, ПІБ)

РЕДАКЦІЯ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЕКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП	ОБҐРУНТУВАННЯ
<p style="text-align: center;">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця м. Київ</p> <p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи (далі – БГ) ГП.</p> <p>1.2. За цим Договором Учасник зобов’язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.</p> <p>1.3. За цим Договором Сторони зобов’язується здійснювати оплату коригуючих платежів.</p> <p style="text-align: center;">2. Загальні умови Договору</p> <p>2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.</p> <p>2.2. Обов’язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку; наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p> <p>...</p> <p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p> <p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП визначено у додатку 1 до цього Договору.</p> <p>...</p> <p>3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p style="text-align: center;">4. Права і обов’язки Сторін</p> <p>...</p> <p>4.4. Учасник має право:</p>	<p style="text-align: center;">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи (далі – БГ) ГП.</p> <p>1.2. За цим Договором Учасник зобов’язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.</p> <p>1.3. За цим Договором Сторони зобов’язується здійснювати оплату коригуючих платежів.</p> <p>...</p> <p>2.2. Обов’язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – Порядок); наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p> <p>...</p> <p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП.</p> <p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та порядок розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП, визначено у додатку 1 до цього Договору.</p> <p>...</p> <p>3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог відповідно до Порядку.</p>	<p>В обліковій політиці ГП визначена стандартна процедура коригування актів приймання-передачі послуги, яка узгоджується з відповідним коригуванням ПДВ в податковому обліку. Тому ПЕБ пропонує виключити механізм коригуючих платежів з Договору. та залишити діючу процедуру щодо коригування актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Редакційне уточнення.</p> <p>Редакційне уточнення. Далі по тексту Постанови необхідно привести назву частки у відповідність до Закону.</p> <p>Пропозиція надати визначення команд з операційної безпеки та критеріїв їх надання у тексті Правил Ринку.</p> <p>Проект Постанови передбачає проведення зарахування</p>

<div>...</div> <div>4) виключити з БГ ГП об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</div> <div>...</div> <div>4.5. Учасник зобов’язаний:</div> <div>...</div> <div>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</div> <div>4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв’язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасником своїх зобов’язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</div> <div>...</div> <div>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.</div> <div>...</div> <div>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП: у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника; ГП ініціює виключення об’єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника; у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогнозні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення. Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</div>	<div>4. Права і обов’язки Сторін</div> <div>...</div> <div>4.4. Учасник має право:</div> <div>...</div> <div>4) виключити/включати з/до БГ ГП об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</div> <div>4.5. Учасник зобов’язаний:</div> <div>...</div> <div>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</div> <div>4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв’язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасником своїх зобов’язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</div> <div>...</div> <div>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.</div> <div>5. Відповідальність Сторін</div> <div>...</div> <div>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП: у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника; ГП ініціює виключення об’єктів електроенергетики або черг їх</div>	<div>зустрічних однорідних вимог між ГП та виробниками ВДЕ, зокрема, в частині взаємної заборгованості за придбану електричну енергію та частки відшкодування вартості врегулювання небалансу. ПЕБ звертає увагу, що при здійсненні даних розрахунків мають бути враховані інтереси всіх виробників ВДЕ та забезпечуватися пропорційність оплат.</div> <div>Редакційне уточнення відповідно до ст.71 Про ринок електричної енергії.</div> <div>Не є предметом цього договору. Крім того, відповідно до статті 65 ЗУ № 3220-IX від 30.06.2023, ціна електричної енергії, спожитої об’єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов’язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається як вище із значень "зеленого" тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об’єкту, або ціни, що склалася на ринку "на добу наперед" у відповідному розрахунковому періоді, або ціни негативного небалансу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді".</div> <div>Відповідно до законодавства не передбачені інші види відшкодування, крім частки вартості врегулювання небалансів.</div> <div>Дана норма є некоректною щодо ВДЕ, які залежать від погодних умов.</div> <div>ПЕБ звертає увагу, що така норма може бути дискримінаційною та порушувати зобов’язання</div>
--	--	--

<p>5.5. У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p>будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його погодинні графіки відпуску прогнози обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, а для інших дорівнює обсягу перевищення, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця. Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p>	<p>Гарантованого Покупця, покладені на підприємство відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Крім того, відсутнє обґрунтування обсягу відпуску у 50% та періоду у декаду (якщо період фінансових фактичних розрахунків становить один календарний місяць). Крім того, ст.71 Про ринок електричної енергії не передбачена така умова, а також процедура призупинення договору за такою умовою.</p>
<p>10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p> <p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.</p> <p>11. Додатки</p> <p>11.1. Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення.</p> <p>11.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу.</p> <p>11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.</p> <p>11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.</p>	<p>10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p> <p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).</p> <p>Умови цього договору в частині проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП застосовуються з 08.09.2022.</p> <p>11. Додатки</p> <p>11.1. Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення.</p> <p>11.3. Форма акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу. Форма акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</p> <p>11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.</p> <p>11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору</p>	<p>Штрафні санкції мають бути ідентичними відповідно до умов, передбачених з Укренерго щодо компенсації вартості небалансів.</p> <p>Для відповідності пункту 6 Прикінцевих положень ЗУ 3220-ІХ, гарантований покупець та учасники балансуючої групи гарантованого покупця у термін не пізніше дати набрання чинності ст.65 та 71, тобто до 26.01.2024 року зобов'язані привести договори купівлі продажу за «зеленим» тарифом до нової редакції та укласти договори про участь БГ ГП.</p> <p>Пропонуємо виключити додаток щодо Порядку визначення вартості відхилення, яким передбачено оплату учасником БГ відхилення між фактичними погодинними обсягами та погодинними графіками відпуску, за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП у розрахунковому періоді. Здійснення даного платежу не передбачено законодавством та може призвести до повторного оскарження даної формули у в суді.</p>

<div>Додаток 1</div> <div>до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</div> <div><div>Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця</div><div>1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії</div><div>3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</div><div>Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою$W_{p,t}^{\varepsilon} = \sum_{e \in p} W_{e,t}^{\varepsilon},$де $W_{p,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год;$W_{e,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою$W_{e,t}^{\varepsilon} = \begin{cases} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{ W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t} }{ W_{e,t}^{PR} } \cdot 100 > K_e \\ (W_{e,t}^{OUT} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{e,t}^{OUT} \neq 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$де K_e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об’єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;α_e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП GB, за розрахункову годину t, грн ($bCIEQ_{p,t}$), розраховується за формулою$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^{\varepsilon}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{ESM}} \cdot (\max(p_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - p_t^{DAM}), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } W_t^{ESM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\varepsilon} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}.$Величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год ($W_{p,t}^{esm}$), визначається за формулою$W_{p,t}^{esm} = \begin{cases} W_{p,t}^{es}, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \geq 0 \end{cases};$$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t, грн/МВт·год;p_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t, грн/МВт·год;K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.</div></div>		<div>Наразі запропонована редакція відображає відшкодування тільки за негативні небаланси. Пропозиція ПЕБ – розробити формулу та розрахунок відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП за різницю між фактичними погодинними обсягами відпуску та погодинними графіками відпуску виробників ВДЕ, яка включає в себе компенсацію як за негативні так і за позитивні небаланси.</div>
<div>Додаток 2</div> <div>до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</div> <div><div>Порядок визначення вартості відхилення</div><div>1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних графіків відпусків електричної енергії, поданих продавцем за «зеленим» тарифом, величини врахованого відхилення</div></div>	<div>Додаток 2</div> <div>до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</div> <div>Порядок визначення вартості відхилення</div>	<div>Всі розрахунки, пов’язані з розрахунком частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП повинні бути розкриті в одному додатку, який включає в себе серед іншого відшкодування відхилення погодинних обсягів відпуску над погодинними графіками відпуску. Якщо дане відхилення привело до виникнення позитивного небалансу,</div>

<div>фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою</div> <div>$\alpha CIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^e}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{esp}} \cdot W_t^{esum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } IEQ_t^{SB} > 0 \text{ та } W_t^{esum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^e > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases},$</div> <div>де $\alpha CIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</div> <div>$W_{p,t}^{esp}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</div> <div>$W_{p,t}^{esp} = \begin{cases} W_{p,t}^{ep}, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \leq 0 \end{cases},$</div> <div>2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.</div> <div>3. 3 метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</div> <div>4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до відповідно пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</div> <div>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою</div> <div>$\alpha CRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (\alpha CIEQ2_{p,t} - \alpha CIEQ_{p,t}),$</div> <div>де $\alpha CRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць m, грн;</div> <div>$\alpha CIEQ2_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, що розраховується відповідно до пункту 1 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t, грн.</div> <div>5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.</div> <div>Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.</div>		<div>воно повинно бути компенсоване як частка вартості врегулювання небалансів БГ ГП. Окремо сплата вартості відхилення не передбачена законодавством. Тому пропонуємо видалити даний додаток.</div>
<div>Додаток 5 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</div> <div>ДОДАТКОВА УГОДА №</div> <div>до договору від ____ 20__ року № _____</div> <div>...</div> <div>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов’язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</div>	<div>Додаток 5 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</div> <div>ДОДАТКОВА УГОДА №</div> <div>до договору від ____ 20__ року № _____</div> <div>...</div> <div>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов’язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</div>	<div>Редакційне уточнення відповідно до норм Закону.</div>
<div>Додаток 6 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</div>		

<div>ДОДАТКОВА УГОДА №</div> <div>до договору від __ __ 20__ року №__</div> <div>...</div> <div>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов’язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця</div>	<div>Додаток 6 до Типового договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця</div> <div>ДОДАТКОВА УГОДА №</div> <div>до договору від __ __ 20__ року №__</div> <div>...</div> <div>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов’язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця.</div>	
--	---	--



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gp@gpee.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

26.10.2023 № 73/4955
На №..... від.....

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

☐ Щодо надання пропозицій до проекту
постанови

ДП "Гарантований покупець" надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", оприлюдненого 11.10.2023 на сайті НКРЕКП.

Додаток: на 153 стор. в 1 прим.

Перший заступник директора

Артем НЕКРАСОВ

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
Постанова			
Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,			
ПОСТАНОВЛЯЄ:			
1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» такі зміни:			
1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити;		1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити, доповнити словами та знаком «, придбання послуги за механізмом ринкової премії»	
2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається;			
3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;		3) Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти з 01.02.2024 в новій редакції, що додається.	
4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти у новій редакції, що додається;			
5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:			
«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що додається.			
5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».			
У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9.			
2. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.			

<p>3. Затвердити Зміну до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньобовового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.</p>	<p>4. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».</p>	<p>5. Оператору системи передачі та гарантованому покупцю при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надавалась гарантованим покупцем оператору системи передачі з 08 вересня 2022 року, керуватись нормами Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, з урахуванням змін, внесених цією постановою.</p> <p>5.1. Гарантованому покупцю протягом 4 місяців з дня набрання чинності цієї постанови провести розрахунок (перерахунок) розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається оператору системи передачі відповідно до статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» за період з 08 вересня 2022 року і до моменту набуття чинності цієї постанови з урахуванням змін передбачених цією постановою та Законом.</p> <p>5.2. Гарантованому покупцю за результатами проведеного розрахунку (перерахунку) направити ОСП підписані зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії / акти коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>5.3. ОСП протягом 3 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії / актів коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, складених на виконання п. 5.1 цієї Постанови, забезпечити їх підписання;</p>	<p>Доцільно поміняти пункти 5 та 6 постанови з метою дотримання послідовності заходів</p> <p>Необхідність наголошення на тому що розрахунок (перерахунок) необхідно зробити починаючи з моменту коли була відсутня коректна формула для розрахунку частки. Також необхідність зазначити регуляторно, що акти повинні бути виставлені з урахуванням внесених змін, підписані та сплачені.</p>
---	---	---	--

	<p>5.4. В строки, визначені розділом 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, здійснити остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати згідно актів отриманих від гарантованого покупця на виконання п. 5.2 цієї Постанови.</p>	
<p>6. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>6. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, а також суб'єктам господарювання, які вийшли з балансуючої групи гарантованого покупця з 08 вересня 2022 року і до моменту набрання чинності цієї постанови, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця на умовах наведених в Типовому договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядку.</p> <p>6.1. Гарантованому покупцю протягом 4 місяців з дня набрання чинності цієї постанови провести розрахунок (перерахунок) частки вартості врегулювання небалансів балансуючої групи гарантованого покупця з 08 вересня 2022 року і до моменту набуття чинності цієї постанови для продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, які входили/входять до балансуючої групи гарантованого покупця у зазначеному періоді на умовах наведених в Типовому договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядку;</p> <p>6.2. Гарантованому покупцю за результатами проведеного розрахунку (перерахунку) направити продавцям та споживачам за «зеленим» тарифом акти приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця / акти коригування до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця в електронному вигляді, підписані зі своєї сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу;</p> <p>6.3. Суб'єктам господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання від ДП "Гарантований покупець" підписаних КЕП уповноваженої особи актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця / актів коригування до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, складених відповідно до п. 6.2 цієї Постанови, підписати їх КЕП</p>	<p>Визначення порядку розрахунку та вартості частки вартості врегулювання небалансу ГП в договорі може мати наслідком неможливість підписання актів за періоди після 08.09.2022 в разі відмови виробника від підписання договору.</p> <p>Потребує чіткого врегулювання минулих періодів в тому числі з суб'єктами господарювання, який вже розірвав договір з ГП або не захоче укладати новий.</p> <p>Необхідність зазначення на тому що розрахунок (перерахунок) необхідно зробити починаючи з моменту коли була відсутня коректна формула для розрахунку частки. Також необхідність зазначити регуляторно, що акти повинні бути виставлені з урахуванням внесених змін, підписані та сплачені.</p>

	<p>уповноваженої особи, направити гарантованому покупцю та здійснити оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Необхідність надання відсутніх даних для розрахунку. Можливість проведення розрахунків частки з урахуванням того що в формулу внесли нові показники, такі як обмеження в зв'язку з командами по операційній безпеці.</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>7. ОСП протягом 1 місяця з дня набрання чинності цієї постанови, для можливості проведення коректних розрахунків частки вартості врегулювання небалансів балансуючої групи гарантованого покупця починаючи з 08.09.2022 року, на виконання пункту 6.1 цієї Постанови, надати гарантованому покупцю інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця за період з 08.09.2022 і до моменту набуття чинності цієї постанови. Інформацію надати підписану КЕП уповноваженої особи. У разі ненадання ОСП зазначених даних у встановлені строки, вважати їх рівними 0.</p>	
<p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>8. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, крім підпунктів третього та п'ятого пункту 1 цієї постанови але не раніше, які набирають чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
<p>купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, придбання послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф; 2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків; 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем; 4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел; 5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП); 6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії. <p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено «зелений» тариф;</p> <p>генеруюча одиниця – окремих об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусківих комплексів) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;</p>	<p>ПОРЯДОК</p> <p>2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї;</p> <p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, продавців електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p>	<p>Редакційні правки</p> <p>Редакційні правки</p>

<p>кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;</p> <p>механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;</p> <p>організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;</p> <p>переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;</p> <p>продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом та/або споживачем за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;</p> <p>продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;</p> <p>споживач за «зеленим» тарифом – активний споживач, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, у тому числі енергетичні кооперативи.</p> <p>Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14</p>	<p>переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, мінігідроелектростанціями та малими гідроелектростанціями);</p> <p>продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;</p> <p>споживач за "зеленим" тарифом - споживач, у тому числі енергетичний кооператив, кожна генеруюча установка якого має встановлену потужність, що не перевищує 150 кВт, що призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії.</p>	<p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення визначення терміну</p> <p>Уточнення визначення терміну</p>
--	--	---

березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Колекції комерційного обліку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (далі – Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом), типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансувальній групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуг за механізмом ринкової премії), та проект кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):

1) реєстр генеруючих одиниць, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуг за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії щодо яких розіграно або

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):

1) реєстр генеруючих одиниць **продавців за механізмом ринкової премії**, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуг за механізмом ринкової премії, **зокрема для переможців аукціону з дати надання підтримки відповідно до умов законодавства**, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

Уточнення редакції

<p>призупинено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, інформацію щодо дати та причин призупинення/розірвання договору.</p>	
<p>2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p> <p>2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p>Термін "продавець за "зеленим" тарифом включає в себе поняття "споживача за "зеленим" тарифом.</p>
<p>2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:</p> <p>1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);</p> <p>2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;</p> <p>3) зразок підпису керівника або уповноваженої особи, у якій наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;</p> <p>4) перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку по кожній генеруючій одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживача (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, та форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;</p>	<p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Термін "продавець за "зеленим" тарифом включає в себе поняття "споживача за "зеленим" тарифом.</p> <p>Уточнення редакції</p>

<p>5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>6) копію технічних умов на приєднання генеруючої одиниці, завірену відповідно до чинного законодавства;</p> <p>7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства;</p> <p>8) копію паспорта точок розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;</p> <p>9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;</p> <p>10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;</p> <p>11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуг із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником.</p>	<p>5) однолінійну схему розташування приладів розрахункового обліку кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, та форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>6) копію договорів про приєднання з технічними умовами на прислання;</p> <p>7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем за "зеленим" тарифом);</p> <p>9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом);</p> <p>10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;</p> <p>11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуг із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом (копію укладеного з ОСП договору).</p> <p>12) перелік генеруючих одиниць кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є додатком до договору про участь у балансувальній групі гарантованого покупця, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>13) завірену відповідно до чинного законодавства копію довідки з банку про відкриття рахунку;</p> <p>14) довідку щодо системи оподаткування та статусу платника податку на додану вартість у паперовому вигляді, складена у довільній формі, завірена підписом уповноваженої особи та печаткою.</p>	<p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Необхідність визначення переліку генеруючих одиниць, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця</p> <p>Необхідно для коректного здійснення розрахунків за є/е</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Необхідність уточнення переліку документів, які надаються</p>
---	---	---

<p>Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про укладення договорів обраній порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p> <p>Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:</p> <p>копії документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою або об'єктом архітектури, або частиною об'єкта архітектури (дахом), або договору суперфіції для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);</p> <p>копію зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) або зареєстрованого повідомлення про початок виконання будівельних робіт, або дозволу на виконання будівельних робіт, виданих відповідно до вимог Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 466;</p> <p>копію укладеного договору про придбання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з</p>	<p>Кандидат у продавці за "зеленим" тарифом, який зареєстрований як фізична особа-підприємець, для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, замість документів передбачених підпунктами 1) та 2) пункту цього пункту надає гарантованому покупцю:</p> <p>витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, завірений підписом та печаткою фізичної особи – підприємця;</p> <p>завірену відповідно до законодавства копію паспорта та індивідуального податкового номеру.</p> <p>Якщо кандидат у виробники за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:</p> <p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" такий кандидат має право укласти тільки договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом</p>
--	--

<p>використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж;</p> <p>інформацію щодо об'єктів відновлювальної електроенергетики, які будуть побудовані та/або введені в експлуатацію, із зазначенням дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.</p>	<p>інформацію щодо об'єкта відновлювальної електроенергетики, який буде побудований та/або введенний в експлуатацію, із зазначенням запланованої дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.</p> <p>Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця не укладається з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф.</p>	
<p>2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або—активного—споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або-активному-споживачу два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	
<p>2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.</p>	<p>2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або-активний-споживач зобов'язаний повернути підписані примірники кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.</p>	
<p>2.5. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p>	<p>2.5. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або-активним-споживачем-документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або-активного-споживача не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p>	
<p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати ці договори за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та-договору-про-участь-у-балансуючій-групі-гарантованого-покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та</p>	<p>Норма вносились до Порядку лише для договору pre-PPA (кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф)</p>

<p>2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.</p> <p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p> <p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такі договори припиняють дію.</p> <p>2.9. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.</p>	<p>підтвердження у встановленому законодавством порядку, нідлягають поверненню.</p> <p>2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.</p> <p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p> <p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію з наступного дня після спливу строку введення в експлуатацію, визначеного законодавством.</p> <p>Кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, що не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф, для підтвердження введення в експлуатацію генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, зобов'язаний надати гарантованому покупцю видааний уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництва об'єкта проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації до закінчення строку введення в експлуатацію генеруючої одиниці, визначеного законодавством.</p>	<p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф має право укласти тільки договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом</p> <p>Уточнено дату та процедуру припинення дії договору рге-РРА.</p>
---	---	---

<p>3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.</p> <p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p>	<p>3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.</p> <p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України. від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом, який за завою виключив генеруючі одиниці з балансу генеруючі одиниці з балансу групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p>	<p>Приведення редакції у відповідність до Закону України "Про ринок електричної енергії"</p>
<p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заява про виключення з балансу</p> <p>групи генеруючої одиниці (у разі виключення);</p> <p>відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;</p>	<p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заява про виключення з балансу заява про виключення з балансу групи генеруючої одиниці (у разі виключення);</p> <p>відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;</p> <p>перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, що є додатком до про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>документи, передбачені підпунктами 1-3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за "зеленим" тарифом вийшов з балансу заява про виключення з балансу групи гарантованого покупця шляхом припинення договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь у балансу заява про виключення з балансу групи гарантованого покупця.</p>	<p>Уточнення переліку документів</p>
<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p>	<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один</p>	<p>Гарантований покупець та переможець аукціону укладають договір за процедурою відповідно до Порядку проведення аукціонів з розподілу квот підтримки</p>

<p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p>3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.</p> <p>3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії: для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу; для переможців аукціону – на строк дії підтримки.</p>	<p>У разі не надання виробником за «зеленим» тарифом даних згідно пункту 3.2 цього Порядку документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p>3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру, зокрема для переможців аукціону з дати надання підтримки відповідно до умов законодавства.</p> <p>3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії: для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу; для переможців аукціону – на строк дії підтримки.</p>	<p>Процедура прийому та перевірки інформації, документів для переможців аукціону здійснюється під час проведення аукціону.</p> <p>Цей розділ визначає порядок укладення договору, а даний пункт відноситься до умов під час його дії.</p> <p>Пропонується перенести зазначену частину як умову до договору за механізмом ринкової премії та доповнити процедурою «шляхом надсилання письмового повідомлення гарантованим покупцем за адресою місцезнаходження продавця рекомендованим листом».</p> <p>Уточнення редакції</p>
<p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p>3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.</p> <p>3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії: для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу; для переможців аукціону – на строк дії підтримки.</p>	<p>У разі не надання виробником за «зеленим» тарифом даних згідно пункту 3.2 цього Порядку документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p> <p>3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру, зокрема для переможців аукціону з дати надання підтримки відповідно до умов законодавства.</p> <p>3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії: для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу; для переможців аукціону – на строк дії підтримки.</p>	<p>4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p> <p>4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затверджені постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).</p> <p>4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного договору про</p>

<p>надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.</p> <p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.</p>		
<p>5. Прогнозування обсягів випуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю протнзні погодинні добові графіки випуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p>	<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. З цією метою, у строк, передбачений цим пунктом, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаної додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг.</p>	<p>Не визначено сторону-виконавця приведення умов договору у відповідність до типової форми. Відповідний обов'язок пропонуємо покласти на ОСП, як на замовника послуги, що узгоджуватиметься з абз. 2 п. 4.5 цієї глави.</p>
<p>5. Прогнозування обсягів випуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю протнзні погодинні добові графіки випуску та енедживання електричної енергії, графіки споживання (в тому числі обсяг вибору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг вибору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг вибору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25</p>	<p>5. Прогнозування обсягів випуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю протнзні погодинні добові графіки випуску та енедживання електричної енергії, графіки споживання (в тому числі обсяг вибору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг вибору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг вибору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку</p>

<p>5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.</p>	<p>Закону) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.</p> <p>5.2 У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогнозні погодинні графіки відпуску електричної енергії, графіки споживання (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що прислана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, присланих до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування енергетичного програмного забезпечення ОР.</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку</p>	<p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передусь торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений погодинний графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та оновлені графіки споживання (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що прислана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, присланих до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку</p>	<p>5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передусь торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений погодинний графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та оновлені графіки споживання (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що прислана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, присланих до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>	<p>Час надання прогнозних графіків гарантованому покупцю та ОСП відрізняються, тому дані, які надаються виробниками на</p>	<p>5.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі</p>
---	---	---	--	---	--	--	--

<p>наявності невідповідності такі прогнози обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.</p> <p>5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозних обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.</p> <p>5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.</p> <p>5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причин аварійної зупинки та прогнозованої дати відновлення роботи генеруючої одиниці.</p>	<p>можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнози обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.</p> <p>5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозованих обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.</p>	<p>платформах ОСП та ГП, мають відмінності</p> <p>Релакційна правка/уточнення</p>
<p>6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнози обсягів відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>	<p>6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</p> <p>6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнози дані, щодо обсягів відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом (відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку) та/або обсяги, визначені власним прогнозуванням відповідно до принципів торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України, для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p>При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець урахує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.</p> <p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відновленого договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у двосторонній формі.</p>	<p>Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку</p> <p>Передбачається можливість використання прогнозних обсягів, якщо такі будуть прогнозовані гарантованим покупцем</p> <p>Недоцільно закладати можливість надання послуги з прогнозування виробникам, оскільки у коштирісі за всі роки не було передбачено витрат на ПЗ для власного прогнозування</p>

Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.	Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.	Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.
7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку	7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку	Гарантований покупець провадить всю господарську діяльність на підставі Регулятором кошторису підприємства.
7.1. При визначенні структури купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торгівельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.	7.1. При визначенні структури обсягу купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торгівельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.	Редакційна правка/уточнення
8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії	8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії	Необхідність надання сертифікованих даних, за місяць. Немає необхідності надавати їх щодня, як зазначено в запропонованій редакції. Так дані для розрахунку будуть більш коректними.
8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю, підписані КЕП уповноваженої особи, сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуоючої групи гарантованого покупця в розрахунковому місяці та продавців за механізмом ринкової премії.	8.1. АКО на другий робочий день надає гарантованому покупцю, підписані КЕП уповноваженої особи, сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуоючої групи гарантованого покупця в розрахунковому місяці та продавців за механізмом ринкової премії.	Необхідність окремо бачити зазначений обсяг, для можливості проведення розрахунків вартості її проданої гп продавцю за зг згідно формули в пункті 9.8 Порядку. Відбір, згідно Закону стосується тільки установок зберігання. Власне споживання- споживання, згідно Закону
8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.	8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.	Гарантований покупець не має технічної можливості повноважень та фізичної можливості для самостійного визначення зазначених обсягів. ГП користується лише Сертифікованими даними отриманими від АКО, тому при наданні даних АКО повинен окремо виділяти зазначену

<p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p>	<p>енедження нов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону</p> <p>Для можливості здійснення авансових платежів, АКО на другий робочий день першої/другої декади розрахункового місяця надає гарантованому покупцю, підписані КЕП унововаженої особи, оперативні дані комерційного обліку про поточний обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожної генеруючої одиницею, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуоучої групи гарантованого за 10/20 днів розрахункового місяця.</p> <p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби (в тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p>	<p>інформацію по кожній генеруючій установці.</p> <p>Необхідність передбачення забор'язань АКО надавати оперативні дані комерційного обліку за 10 та 20 днів, та визначення строків надання даних за першу та другу декаду розрахункового місяця</p> <p>Відповідно до Закон України "Про ринок електричної енергії" допускається перевищення ліцензованої потужності, яке купується ГП за ціною позитивного небалансу</p>
<p>9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом</p> <p>9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом повинен:</p> <p>укласти з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної</p>	<p>бути зареєстрованим учасником оптового енергетичного ринку;</p>	<p>Відповідно до вимог Закону 3141-IX про REMIT</p>

<p>енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;</p> <p>укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуванні групи гарантованого покупця;</p> <p>увійти до балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуванні групи гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.</p> <p>9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>9.4. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, відібраної електричної енергії на власні потреби або установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p> <p>9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:</p> <p>1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;</p> <p>2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;</p> <p>3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею</p>	<p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору споживання електричної енергії від прогнозних—добових графіків відпуску/споживання лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць</p> <p>9.4. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, відібраної спожитої електричної енергії на власні потреби або відібраної установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.</p> <p>9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:</p> <p>1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць годину;</p> <p>2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць годину приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць годину приймається рівним нулю;</p> <p>3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею</p>	<p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Згідно пункту 11 статті 65 закону Ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається в кожному розрахункову годину.</p> <p>Тому сальдування за місяць обсягів не є коректним, в зв'язку з тим що це приведе до повторного стягнення коштів за один обсяг.</p> <p>Тому виходячи з того що за кожен годину в якій відбулося</p>
--	--	--

<p>продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продавцю за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).</p>	<p>продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продавцю за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цею розрахункову годину приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за цею розрахункову годину приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).</p> <p>У разі якщо сальдо перетоків електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць має від'ємне значення, продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.</p>	<p>споживання нараховується сплата виробником гарантованому покупцю, за кожну годину в якій відбувся відпуск повинно проводитись нарахування за зеленим тарифом.</p> <p>Також в зв'язку з тим, що перевірка обсягу щодо можливого відпущеного з урахуванням потужності зазначеної в ліцензії також перевіряється у кожну розрахункову годину та у разі перевищення, вартість визначається в певну годину нарахування коштів повинні відбуватися в кожну годину.</p>
<p>9.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановами на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.</p> <p>9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом P за розрахунковий місяць визначається за формулою</p>	<p>9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом P за розрахункову годину визначається за формулою</p>	
<p>де $P_{p,m}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом P за розрахунковий місяць m, грн;</p>	<p>де $P_{p,z,t}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом P за розрахункову годину t, в торговій зоні z, грн;</p>	<p>Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон</p>

<p>e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p> <p>$PG_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t, грн;</p> <p>$PN_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t, грн.</p> <p>Гарантований покупець придбає за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> $PG_{e,t} = \begin{cases} W_{e,t} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } 0 < W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$ <p>де $W_{e,t}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, що входить до балансуєючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт-год;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, коп/кВт-год;</p> <p>$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t, кВт-год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$	<p>Вартість електричної енергії придбаній гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT+} = \sum_{z \in Z} \sum_{d \in D} \sum_t P_{p,z,t}^{GT+}$ <p>e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p> <p>$PG_{e,z,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t, в торговій зоні z, грн;</p> <p>$PN_{e,z,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t, в торговій зоні z, грн.</p> <p>Гарантований покупець придбає за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> $PG_{e,z,t} = \begin{cases} W_{e,z,t} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } 0 < W_{e,z,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,z,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$ <p>де $W_{e,z,t}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, що входить до балансуєючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт-год;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, коп/кВт-год;</p> <p>$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t, кВт-год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$
---	---

<p>де $P_{e,t}^{LIC}$ – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;</p> <p>h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.</p> <p>Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом P, в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величинною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> $P_{e,t}^{N_{e,t}} = \begin{cases} (W_{e,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot \min(IMS_{P,t}, P_{e,t}^{DAM}) \cdot \frac{(1 - K^{im})}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$ <p>де $IMS_{P,t}$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт-год;</p> <p>$P_{e,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, коп/кВт-год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p> <p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом P за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p>	<p>де $P_{e,t}^{LIC}$ – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;</p> <p>h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.</p> <p>Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом P, в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величинною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p> $P_{e,t}^{N_{e,t}} = \begin{cases} (W_{e,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot \min(IMS_{P,t}, P_{e,t}^{DAM}) \cdot \frac{(1 - K^{im})}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } 0 < W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$ <p>де $IMS_{P,t}$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, в торговій зоні z що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт-год;</p> <p>$P_{e,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, в торговій зоні z коп/кВт-год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p> <p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом P, до технологічних електричних мереж яких не приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за розрахунковий у місяць годину визначається за формулою</p> $P_{e,t}^{N_{e,t}} = \begin{cases} W_{e,t}^{buy} \cdot P_{e,t}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,t}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ -W_{e,t}^{buy} \cdot P_{e,t}^{buy} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,t}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,t}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{buy} < 0 \end{cases}$ <p>де $W_{e,t}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий період t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом</p>	<p>Уточнення формулювання (зайвий оборот).</p>
<p>де $W_{e,t}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею</p>	<p>де $W_{e,t}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий період t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом</p>	<p>Згідно пункту 11 статті 65 закону Ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається як вище із значень "зеленого" тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об'єкту, або ціни, що склалися на ринку "на добу</p>

<p>продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p>	<p>здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;</p>	<p>наперед" у відповідному розрахунковому періоді, або ціни негативного небалансу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді". Тобто вне залежності від того працює ця установка в конкретний час або ні, якщо до об'єкта підключена установка споживання, сплата за спожиту еє яка купується у ГПІ розраховується в кожну годину. Тому неможна поєднувати розрахунок для тих виробників до яких приєднано установки споживання, та тих у кого таких немає</p>
$P_{e,m}^{buy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}\right),$ <p>де $P_{e,m}^{buy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею е продавців за «зеленим» тарифом P у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год;</p> <p>P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год.</p>	$P_{e,m}^{buy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}\right),$ <p>де $P_{e,m}^{buy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею е продавців за «зеленим» тарифом P у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год;</p> <p>P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m, грн/кВт·год.</p>	<p>Законот не передбачено даної умови</p>
<p>де $P_{p,z,t}^{GT-}$ – вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом P за розрахункову годину t.</p> <p>Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб за розрахункову годину t, визначається за формулою</p> $P_{p,z,t}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,z,t} \cdot P_{e,z,t}^{ONbuy}, & \text{Якщо } W_{e,z,t} < 0 \\ 0, & \text{в іншому випадку} \end{cases}$ $P_{p,m}^{GT-} = \sum_{z \in Z} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T P_{p,z,t}^{GT-}$ <p>$P_{p,m}^{GT-}$ – вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом P за розрахунковий місяць m.</p> <p>де $P_{e,z,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до</p> $P_{e,t}^{ONbuy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; P_t^{NIMB}\right),$	<p>де $P_{p,z,t}^{GT-}$ – вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом P за розрахункову годину t.</p> <p>Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб за розрахункову годину t, визначається за формулою</p> $P_{p,z,t}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,z,t} \cdot P_{e,z,t}^{ONbuy}, & \text{Якщо } W_{e,z,t} < 0 \\ 0, & \text{в іншому випадку} \end{cases}$ $P_{p,m}^{GT-} = \sum_{z \in Z} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T P_{p,z,t}^{GT-}$ <p>$P_{p,m}^{GT-}$ – вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом P за розрахунковий місяць m.</p> <p>де $P_{e,z,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до</p> $P_{e,t}^{ONbuy} = \max\left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; P_t^{NIMB}\right),$	<p>Законот не передбачено даної умови</p>

<p>технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн/кВт-год;</p> <p>$R_{\text{дм}}^{\text{рам}}$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, грн/кВт-год;</p> <p>$R_{\text{дм}}^{\text{нм/мв}}$ – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t, грн/кВт-год.</p> <p>9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою</p> $R_{\text{рт}}^{\text{ст}} = R_{\text{рт}}^{\text{ст}+} - R_{\text{рт}}^{\text{ст}-}$	<p>технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t, в торговій зоні z, грн/кВт-год;</p> <p>$R_{\text{дм}}^{\text{рам}}$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункової нерівдт години t, в торговій зоні z, грн/кВт-год;</p> <p>$R_{\text{дм}}^{\text{нм/мв}}$ – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t, в торговій зоні z, грн/кВт-год.</p> <p>9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою</p> $R_{\text{рт}}^{\text{ст}} = \begin{cases} R_{\text{рт}}^{\text{ст}+} - R_{\text{рт}}^{\text{ст}-}, & \text{якщо } R_{\text{рт}}^{\text{ст}+} > R_{\text{рт}}^{\text{ст}-} \\ 0, & \text{якщо } R_{\text{рт}}^{\text{ст}+} \leq R_{\text{рт}}^{\text{ст}-} \end{cases}$	<p>Коректне формулювання, що необхідне для розподілу коштів між продавцями за "зеленим" тарифом гарантованим покупцем</p>
<p>10. Балансуюча група гарантованого покупця</p> <p>10.1. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєної групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу 1 Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем за «зеленим» тарифом для включення та виключення генеруючої одиниці до/з балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок відповідно до цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>10.3. Учасниками балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p>	<p>10. Балансуюча група гарантованого покупця</p> <p>10.1. Вхід, включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєної групи гарантованого покупця та вихід, виключення з неї здійснюється згідно з главою 1.5 розділу 1 Правил ринку та з урахуванням умов вимог, визначених цим Порядком та договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем для включення та виключення генеруючої одиниці з/до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює нерерахунок розрахунок з урахуванням оновлених даних відповідно до цього Порядку, договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>10.3. Учасниками балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p>	<p>Приведення редакції у відповідність до редакції Закону України "Про ринок електричної енергії"</p> <p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" гарантований покупець оприлюднює форму заяв про припинення/ поновлення дії договору. Заява про виключення з БГ подається до ОСП.</p> <p>За результатами отримання оновлених даних від НЕК ГПТ здійснює новий розрахунок</p> <p>Технічні правки</p>

Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.

Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передусе торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою

Доба поста чання	Розрахунковий період																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	24	
ОЕС України																								
Грани -чно																								

Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується виробниками, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та/або команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює **перерахунок розрахунок** частки вартості врегулювання небалансу **електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з урахуванням таких оновлених даних**, за результатами якого формує акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця **коригуючий платіж**.

Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження **виробників продавців** за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передусе торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких **виробників за «зеленим» тарифом продавців, по кожній торговій зоні, за формою**

Доба поста чання	Розрахунковий період																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	24	
ОЕС України Торгова зона:																								
Грани -чно																								

За результатами отримання оновлених даних від НЕК ГП здійснює новий розрахунок

Виправлено на коректну назву.

Редакційна правка/уточнення

Технічне уточнення.

Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон

енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

Гарантований покупець у такому випадку (припинення дії договорів у зв'язку із припиненням дії «зеленого» тарифу) ініціює вихід продавця за "зеленим" тарифом або виключення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

Припинення або призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за "зеленим" тарифом, оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати за спожиту електричну енергію, оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.

10.8. У разі, коли генеруючі одиниці продавця за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб продавець за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансуючої групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі, та ОСП заяву, підписану КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом. У заяві таким продавцем за «зеленим» тарифом зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з балансуючої групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуючою групою гарантованого покупця.

Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці продавець за «зеленим» тарифом здійснює у іншого учасника ринку.

Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуючої групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.

Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одномоментно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності

	<p>Виключення генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється продавцем за «зеленим» тарифом шляхом надіслання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати виключення на електронну адресу гарантованого покупця та ОСП заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом, із зазначенням запланованої дати виключення генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати виключення повідомляє ОСП про згоду на виключення такої генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем за «зеленим» тарифом для виключення та виключення генеруючої одиниці з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>10.9. Продавець за «зеленим» тарифом має право ініціювати виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо таких генеруючих одиниць.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання продавцем за «зеленим» заяви про призупинення дії договорів щодо генеруючих одиниць.</p> <p>У разі виключення з балансуючої групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць, продавець за «зеленим» приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у цілому або їх припинення (розірвання).</p> <p>Виключення та виключення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених цим Порядком та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та продавцем або їх припинення (розірвання) щодо генеруючих одиниць продавця.</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць продавця, продавець за «зеленим»</p>	<p>постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</p>
		<p>Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</p>

тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії договорів із зазначенням генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом, щодо яких призупиняється дія договорів, запланованої дати призупинення дії договорів, що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії договорів, складених за формою, згідно з додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаних зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або додаткових угод та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних та/або додаткових угод, така заява продавця за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець повідомляє продавця за «зеленим» тарифом та повертає заяву та додаткові угоди на адресу продавця за «зеленим» тарифом разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до трьох робочих днів з моменту отримання такої заяви від продавця за «зеленим» тарифом.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає продавцю додаткову угоду про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

У такому випадку дія договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь в балансуючій групі гарантованого покупця призупиняється тимчасово щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до поновлення сторонами дії зазначених договорів.

Дія договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця тимчасово призупиняються в частині взаємодієносин щодо таких генеруючих одиниць, включаючи, але не виключно, оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

Дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом тимчасово призупиняються у частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої або спожитої такими генеруючими одиницями, та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо таких генеруючих одиниць.

Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі

Необхідність передбачення порядку дій, у разі допущення продавцем за «зеленим» помилок в поданих заяві та/або додатковій угоді про призупинення дії договору

	<p>гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю заяви про поновлення дії договорів щодо генеруючих одиниць продавця.</p> <p>Для укладення додаткової угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом, продавець за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначеним генеруючих одиниць, щодо яких поновлюється дія договорів, запланованої дати поновлення дії договорів, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою продавець за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формою, згідно з додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p> <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або додаткових угод та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних та/або додаткових угодах, така заява продавця за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець повідомляє продавця за "зеленим" тарифом та повертає заяву та додаткові угоди на адресу продавця за "зеленим" тарифом разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до трьох робочих днів з моменту отримання такої заяви від продавця за "зеленим" тарифом.</p> <p>Під час припинення договорів продавець повідомляє гарантованого покупця про внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.</p> <p>Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p> <p>Гарантований покупець надає продавцю за "зеленим" тарифом разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів згоду на включення до балансуючої групи гарантованого покупця із зазначеним генеруючих одиниць, щодо яких поновлено дію договорів.</p> <p>Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв про припинення дії договору купівлі-продажу</p>	<p>Необхідність передбачення порядку дій, у разі допущення продавцем за "зеленим" помилок в поданих заяві та/або додатковій угоді про поновлення дії договору</p>
--	---	---

електричної енергії за "зеленим" тарифом і договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та про поновлення дії зазначених договорів.

10.10. Продавець за "зеленим" тарифом має право ініціювати вихід або виключення генеруючої одиниць з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця в цілому або щодо генеруючих одиниць продавця.

Припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця в цілому або в частині генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання продавцем за "зеленим" тарифом заяви про розірвання договорів гарантованому покупцю.

Вихід продавця за "зеленим" тарифом або виключення генеруючих одиниць продавця з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця в цілому або в частині генеруючих одиниць продавця, здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, після укладання відповідних додаткових угод між гарантованим покупцем та продавцем.

Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, має право звернутися до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Вхід продавця за "зеленим" тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладання нових договорів з гарантованим покупцем відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку.

Включення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом після припинення (розірвання) договорів з гарантованим покупцем в частині даної генеруючої одиниці здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладення відповідних додаткових угод до договорів з гарантованим покупцем.

Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання).

Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одномоментно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.

	<p>У такому випадку вхід продавця за "зеленим" тарифом або включення генеруючих одиниць продавця до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю продавцем відповідної заяви.</p> <p>10.11. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуєючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцями за "зеленим" тарифом, а також виконання продавцем за "зеленим" тарифом зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії, оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуєючій групі гарантованого покупця.</p> <p>10.12. Гарантований покупець протягом 2 робочих днів з дати підписання додаткових угод про призупинення/розірвання дії договорів, відповідно до положень Правил ринку ініціює вихід продавця за "зеленим" тарифом або виключення генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом з балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.</p> <p>10.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця за ініціативи продавця за "зеленим" тарифом здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) зазначених договорів.</p>	
<p>11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом</p>	<p>11.1. Гарантований покупець за рахунок з урахуванням коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів відповідно до пункту 14.2 глави 14, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців перед гарантованим покупцем за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими</p>	<p>Уточнення джерела коштів.</p>

<p>одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.</p> <p>У випадку отримання гарантованим покупцем від АКО оперативних даних щодо обсягу відпуску електричної енергії за декаду в день планового здійснення авансового платежу та/або у вихідний день гарантований покупець здійснює оплату продавцю за «зеленим» тарифом впродовж двох робочих днів після отримання зазначених даних.</p> <p>11.2. 3 урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту</p>	<p>розрахункового місяця, пропорційно вартості купленої товарної продукції, обсягу відпуску електричної енергії—генеруючими одиницями розрахованої на підставі даних щодо обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця за "зеленим" тарифом, визначених відповідно до підпункту 2 пункту 9.5 глави 9 цього Порядку, які розраховуються на підставі наданих АКО на виконання пункту 8.2 цього Порядку оперативних даних комерційного обліку —за таку—декаду 10/20 діб розрахункового місяця, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.</p> <p>Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу виробітку/споживання електричної енергії за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, з суми коштів отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця передбачених кошторисом на розрахунковий місяць, здійснює доплату продавцям за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.</p> <p>Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.</p> <p>У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p> <p>11.2. 3 урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту</p>	<p>Передбачається можливість забезпечення оплати у випадку коли здійснення авансового платежу припадає на вихідний або святковий день.</p> <p>Збільшено строк обробки інформації. У випадку надходження інформації від ОСП у другій половині дня скорочується термін її обробки гарантованим покупцем. Значно ускладнюється розрахунок товарної продукції враховуючи необхідність погодити облік електроенергії понад ліцензійні за ціною позитивного небалансу.</p>
--	--	--

<p>електричну енергію, гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавець за «зеленим» тарифом, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>електричну енергію, гарантований покупець протягом двох трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавець за «зеленим» тарифом, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	
<p>11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	
<p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавця за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.</p>	<p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавця за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.</p>	
<p>За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування.</p>	<p>За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення</p>	<p>коригування вартування розбіжностей.</p>
<p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію</p>	<p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію</p>	<p>Уточнення редакції.</p>

<p>протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної односторонньої заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.</p>	<p>протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць) та акта коригування до нього.</p> <p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>У разі наявності заборгованості продавця за відшкодування частки врегулювання небалансів електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця та (або) заборгованості за спожиту електричну енергію, на суму такої заборгованості зменшується сума платежу продавцю.</p> <p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної односторонньої заборгованості проводять зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p>Гарантований покупець та продавець мають право за згодою сторін врегулювати взаємні зобов'язання за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом шляхом зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог з оплати електричної енергії гарантованим покупцем та оплати продавцем послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця та/або спожитої продавцем електричної енергії.</p> <p>Зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог здійснюється за умови оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у відповідних розрахункових місяцях, за наявності підписаних із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи продавця актів купівлі-продажу електричної енергії та акта</p>	<p>Дозволить отримувати первинні бухгалтерські документи без затримки з боку ВАД, підвищує відсоток своєчасного підписання первинних документів з боку ВАД. Виправлено на коректну назву.</p> <p>Дозволяє здійснити розрахунки з продавцями за умови розрахунку ОСП за послугу.</p> <p>Встановлює термін оплати за спожиту електроенергію у разі коригування її вартості.</p> <p>Врегулюється наявна заборгованість продавця</p> <p>Відрегульовано механізм повернення переплати продавцем.</p>
---	--	---

<p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формує коригуючий платіж</p>	<p>приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу.</p> <p>Зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог здійснюється за зобов'язаннями на підставі акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог, підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, з обох сторін.</p> <p>Продавець направляє акт про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, гарантованому покупцю.</p> <p>Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання від продавця акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи, повертає його продавцю та здійснює зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог або відмовляє у здійсненні зарахування.</p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим нічним підписанням акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Продавець протягом двох трьох робочих днів з дня отримання направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису невертає зобов'язаний повернути гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.</p>	<p>Приведення у відповідність до строків зазначених в договорі.</p> <p>Уточнення щодо підписання акту КЕП зі сторони ГП та продавцем.</p>
---	--	---

<p>та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі коригуючого платежу, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з урахуванням таких даних, за результатами якого формує коригуючий платіж та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі, що є додатком 34 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису зобов'язаний повернути гарантованому покупцю примірник акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.</p>
<p>Необхідність визначення процедури підписання актів коригування.</p> <p>Вже враховано пунктом 11.5</p>	

<p>11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.</p>	<p>11.7.6. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з можливістю подальшого коригування сплачених коштів.</p> <p>Продавець за "зеленим" тарифом здійснює оплату заборованості, яка виникла за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, протягом трьох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу, в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з можливістю подальшого коригування сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.</p>	<p>Встановлює терміни оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу.</p>
<p>12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, випущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</p>	<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, випущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаній гарантованим покупцем у переважній частині за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки</p>	<p>Відповідно до ст.9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»</p>

<p>аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p> <p>12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає організатору електронного аукціону, АР та ОР актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.</p> <p>12.4. Для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії організатор електронного аукціону, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499, та ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, що містять гарантованому покупцю дані щодо обсягів реалізованої електричної енергії продавцем за механізмом ринкової премії та середньозважених значень індексів цін для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період.</p> <p>На другий робочий день місяця, наступного за розрахунковим для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії:</p> <ul style="list-style-type: none"> - організатор електронних аукціонів, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499 надає Гарантованому покупцю середньозважене значення індексів цін за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальнооспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, для періоду базового навантаження в торговій зоні "ОЕС України" - ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, надає Гарантованому покупцю середньозважене значення індексів цін на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні "ОЕС України" та середньозважені ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, у торговій зоні "ОЕС України". 	<p>Згідно пункту 4 статті 65 Закону Послуга придбається за обсяг електричної енергії, виробленої та проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині). Тому для проведення розрахунків необхідні саме продані обсяги е/е.</p> <p>Встановлення строків надання інформації</p>
--	--

12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», наданого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою

$$SP_m = \max(I_m^{DAM}, I_m^{BSCM}),$$

де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт-год;

I_m^{BSCM} – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт-год;

I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт-год.

12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою

$$CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TP_e}{100} - \frac{P_{DAM}^h}{I_t^{BSCM}} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m < \frac{TP_e}{100} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TP_e}{100} - \frac{I_m^{BSCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_{DAM}^h \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BSCM} \text{ та } SP_m < \frac{TP_e}{100}, \\ 0, & \text{якщо } SP_m > \frac{TP_e}{100} \end{cases}$$

-АР надає Гарантованому покупцю дані щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині) кожного генеруючого одиницю продавця за механізмом ринкової премії.

Зазначені дані надаються за підписом КЕП уповноважених осіб.

$$SP_{z,m} = \max(I_{z,m}^{DAM}, I_{z,m}^{BSCM})$$

де $SP_{z,m}$ – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, в торговій зоні z грн/кВт-год;

$I_{z,m}^{BSCM}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», в торговій зоні z грн/кВт-год;

$I_{z,m}^{DAM}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», в торговій зоні z , грн/кВт-год.

12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою

$$CS_{e,z,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,z,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TP_e}{100} - \frac{P_{DAM}^h}{I_{z,t}^{BSCM}} \right), & \text{якщо } SP_{z,m} = I_{z,m}^{DAM} \text{ та } SP_{z,m} < \frac{TP_e}{100} \\ W_{e,z,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TP_e}{100} - \frac{I_{z,m}^{BSCM}}{I_{z,m}^{DAM}} \cdot P_{DAM}^h \right), & \text{якщо } SP_{z,m} = I_{z,m}^{BSCM} \text{ та } SP_{z,m} < \frac{TP_e}{100} \\ 0, & \text{якщо } SP_{z,m} > \frac{TP_e}{100} \end{cases}$$

Згідно пункту 4 статті 65 Закону Послуга надається за обсяг електричної енергії, виробленої та проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині). Тому для проведення розрахунків необхідні саме продані обсяги еє.

Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон

<p>де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, грн;</p> <p>$W_{e,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e, за розрахункову годину t, кВт·год, що розраховується за формулою</p> $W_{e,t}^{PS} = \min \left((W_{e,t}^{BCMSell} + W_{e,t}^{DAMSell} + W_{e,t}^{IDMSell}); W_{e,t}^P \cdot W_{e,t}^{LIC} \right),$ <p>де $W_{e,t}^{BCMSell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{DAMSell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{IDMSell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>TPR_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>$P_{e,t}^{DAMh}$ – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передують $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p>	<p>де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, в торговій зоні z грн;</p> <p>$W_{e,z,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e, за розрахункову годину t, в торговій зоні z кВт·год, що розраховується за формулою</p> $W_{e,z,t}^{PS} = \min \left((W_{e,z,t}^{BCMSell} + W_{e,z,t}^{DAMSell} + W_{e,z,t}^{IDMSell}); W_{e,z,t}^P \cdot W_{e,t}^{LIC} \right)$ <p>де $W_{e,z,t}^{BCMSell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t, в торговій зоні z кВт·год;</p> <p>$W_{e,z,t}^{DAMSell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, в торговій зоні z кВт·год;</p> <p>$W_{e,z,t}^{IDMSell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t, в торговій зоні z кВт·год;</p> <p>$W_{e,z,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, в торговій зоні z кВт·год;</p> <p>TPR_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>$P_{z,t}^{DAMh}$ – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передують $m-1$, у торговій зоні z «ОЕС-Україна», грн/кВт·год.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії, визначається на підставі наданих АКО даних комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею, як сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину.</p> <p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p>
--	--

Існує можливість визначення НКРЕКП за поданням ОСП декількох торгових зон

<p>де $RC_{e,t}^{SP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>$P_{t,e}^R$ – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.</p> <p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбані гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії p за розрахунковий місяць m ($CS_{p,m}^{FP}$), визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \sum_{e \in p} \sum_d \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RC_{e,t}^{SP}).$ <p>12.9. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем (R_m^{FP}), визначається за формулою</p> $R_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}.$ <p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх</p>	<p>якщо $SP_m = I_m^{DAM}$ та $SP_m > \frac{P_{t,e}^R}{100}$ та $\frac{P_{t,e}^R}{100} > P_{t,e}^{DAMh}$</p> <p>якщо $SP_m = I_m^{BSCM}$ та $SP_m > \frac{P_{t,e}^R}{100}$ та $\frac{P_{t,e}^R}{100} > P_{t,e}^{DAMh}$</p> <p>0, якщо $SP_m < \frac{P_{t,e}^R}{100}$</p> <p>де $RC_{e,t}^{SP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, у торговій зоні з грн;</p> <p>$P_{t,e}^R$ – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.</p> <p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбані гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії p за розрахунковий місяць m ($CS_{p,m}^{FP}$), визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \sum_{z \in p} \sum_d \sum_t^T \sum_{e \in p} (CS_{e,z,t}^{FP} - RC_{e,z,t}^{SP})$ <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два—примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у наперовій—формі, підписаній зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів—приймання-передачі—носудити за механізмом ринкової премії</p>	<p>Для уточнення формули, коли погодинна ціна РДН перевищує аукціонну ціну</p>
---	--	--

<p>у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p> <p>12.13. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p>12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.15. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.</p> <p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом</p>	<p>підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.</p> <p>У такому випадку розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцеві за механізмом ринкової премії акта з можливістю коригування.</p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p> <p>12.13. ОСП протягом двох робочих днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p>12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом</p>
--	--

<p>(місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.</p>	<p>(місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії, пропорційно вартості послуги за механізмом ринкової премії, але не більше відсотка розрахунку з продавцями електричної енергії за «зеленим тарифом» за розрахунковий місяць, за умови затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та 100 % її оплати ОСП.</p> <p>Якщо здійснення платежу припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня</p>	<p>Уточнення умов оплати гарантованим покупцем вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>
<p>12.17. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p>12.17. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 23 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p>	
<p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, АР, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису</p>	
<p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони.</p>	<p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаній зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	
<p>Гарантований покупець продовжує двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p>	<p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p>	
<p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом</p>	<p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом</p>	

<p>ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцеві за механізмом ринкової премії акта з можливістю коригування.</p> <p>Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.</p> <p>ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцеві за механізмом ринкової премії акта з можливістю коригування.</p> <p>Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.</p> <p>ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>3 метою уникнення процедури вирішення спору, її тривалості та непередбачуваності результатів, доцільно змінити формулювання та передбачити розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії за даними ГП.</p>	<p>3 метою уникнення процедури вирішення спору, її тривалості та непередбачуваності результатів, доцільно змінити формулювання та передбачити розрахунок за послуги за механізмом ринкової премії за даними ГП.</p>
<p>Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, ОСП зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця не пізніше 2 днів. В такому випадку оплата вартості послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем розрахунку з можливістю коригування.</p>	<p>Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, ОСП зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця не пізніше 2 днів. В такому випадку оплата вартості послуги за механізмом ринкової премії здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем розрахунку з можливістю коригування.</p>	<p>3 урахуванням відсутності чітких критеріїв перевірки ОСП наданого ГП розрахунку розміру вартості послуги, щоб виключити можливість зловживання зі сторони ОСП, доцільно виключити відповідні положення.</p> <p>Водночас, задля забезпечення ОСП правом на зауваження до розрахунку вартості послуги можливо включити це положення. Такі зауваження розглядатимуться в порядку коригування послуги.</p>	<p>13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця</p> <p>13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем</p>

<p>арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).</p> <p>Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.</p> <p>13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою</p> $ATFT_q = \frac{\sum_{m=1}^q ATFC_m}{\sum_{m=1}^q \sum_{p=1}^N R_{p,m}} \cdot 100 \%,$		
<p>де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m, грн;</p> <p>N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m;</p> <p>13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.</p> <p>13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.</p>	<p>13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження оприлюднення Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.</p>	<p>Уточнено.</p>

<p>13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою</p> $ATFR_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m P_m^{GT}$ <p>13.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.</p> <p>13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).</p>	<p>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMSel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^{E} - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN}$ <p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою</p> $P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$ <p>P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{lm} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GB} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{E} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{PSO} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^n – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SCO} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{INF} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{FIN} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p>
---	--

P_m^{BMSel} враховується у складовій цілі формули P_m^{lm} , яка дорівнює

<p>R_{m}^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєуючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{DMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{Int} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця СБ, за розрахунковий місяць m, тис. грн.</p> <p>R_{m}^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєуючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{CSB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{CO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походуження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походуження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{E} – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{SO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальноєспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{SO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальноєспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунок, грн;</p> <p>R_{m}^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;</p> <p>R_{m}^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки</p>	<p>R_{m}^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєуючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{BMSel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєуючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{SO} – додатковий прибуток (збиток) гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальноєспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>R_{m}^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунок, грн;</p> <p>R_{m}^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;</p> <p>R_{m}^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки</p>	<p>вартості витрат на купівлю електричної енергії на балансуєуючому ринку мінус вартість доходів від проданої електроенергії на балансуєуючому ринку (R_{m}^{BMSel}) мінус вартість частки врегулювання небалансів балансуєуючої групи.</p>
--	---	--

<p>товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p> <p>Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), визначаються за формулою</p> $P_m^{lm} = \begin{cases} \sum_d \sum_t CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d \sum_t bCIEQ_{p,t}, \text{ якщо } \sum_d \sum_t IEQ_t^{GB} < 0 \\ -\sum_d \sum_t CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d \sum_t aCIEQ_{p,t}, \text{ якщо } \sum_d \sum_t IEQ_t^{GB} > 0, \end{cases}$ <p>де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t, МВт·год; $CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t, грн; $bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого входять до балансуєючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн;</p> <p>$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнознi обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p> <p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків</p>	<p>не менше 20 відсотків прогновної виробничої товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p> $P_m^{lm} = \begin{cases} -\sum_{\substack{d \\ d \neq t}} \sum_d \sum_t CIEQ_{z,t}^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d \sum_t CIEQ_{p,z,t}, \text{ якщо } \sum_d \sum_t CIEQ_{z,t}^{GB} < 0 \\ -\sum_{\substack{d \\ d \neq t}} \sum_d \sum_t CIEQ_{z,t}^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d \sum_t CIEQ_{p,z,t}, \text{ якщо } \sum_d \sum_t CIEQ_{z,t}^{GB} > 0, \end{cases}$ <p>0, в іншому випадку</p> <p>де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t, МВт·год; $CIEQ_{z,t}^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t, грн; $bCIEQ_{p,z,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем, генеруючі одиниці якого входять до балансуєючої групи гарантованого покупця у розрахунковому періоді t, грн, торгової зони з що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.</p> <p>$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнознi обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p> <p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та/або споживачів за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми</p>	<p>Законом передбачено, що виробниками за зеленим тарифом за відхилення факту від прогнозу відшкодовується частка вартості врегулювання небалансів, та згідно до закон не передбачено сплати інших платежів. Не коректно враховувати в формулі показник $aCIEQ_t^{GB}$. Так як такого відшкодування не передбачено законом.</p> <p>Некоректно враховувати показник IEQ_t, тому що цей обсяг визначається в кВт. З врахуванням різниці цін позитивного та негативного небалансів, може складатися ситуація, в якій при сальдованому значенні обсягів в кВт в одну сторону, при переведенні в грошовий еквівалент, може бути другий знак. Так як $CIEQ$ розраховується з урахуванням знаку (позитивне/негативне значення), для того щоб визначити в яку сторону відхиляється оплата за небаланс балансуєючої групи, при врахуванні його в формулі, треба врагулювати знаком.</p> <p>Не передбачений Законом платіж</p> <p>Уточнено розрахунок авансового платежу 10 да 20 діб, з урахуванням отриманих гарантованим покупцем</p>
---	---	---

<p>гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>	<p>договорами у за першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>	<p>прошових коштів від торгової діяльності.</p>
<p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаной електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці та відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>	<p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаной електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та/або споживачів за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами у за другій декаді розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці та відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p>	
<p>14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.</p>		
<p>14.4. ОСП продовжує двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p>	<p>14.4. ОСП продовжує двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p>	
<p>14.5. Гарантований покупець продовжує двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>За наявності зауважень до акта приймання-передачі та/або ненадання ОСП акта приймання-передачі, підписаного зі своєї сторони, розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням складених коштів після втручання розбіжностей.</p> <p>Не підписання протитом двох робочих днів уповноваженою особою ОСП направленою Гарантованим покупцем акту приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел вважається правопорушенням на ринку електричної енергії.</p> <p>14.5. Гарантований покупець продовжує двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>Уточнено порядок надання зауважень до акта приймання-передачі Послуги.</p> <p>З метою уникнення маніпуляцій з боку НЕК “Укренерго” щодо підписання актів приймання-передачі наданих Послуг.</p>

<p>14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.</p>	<p>14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.</p> <p>Гарантований покупець у разі не підписання ОСП акта приймання-передачі, протягом одного робочого дня з дати отримання письмового повідомлення ОСП надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта приймання-передачі підписаного гарантованим покупцем для затвердження.</p> <p>ОСП протягом одного робочого дня після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел зобов'язаний підписати акт приймання-передачі та надати примірник гарантованому покупцю та копію до Регулятора.</p>	<p>14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p> <p>14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.</p>	<p>14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після отримання двох примірників акта коригування ОСП зобов'язаний повернути гарантованому покупцю протягом двох робочих днів підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою примірник акта коригування, копію якого гарантований покупець разом із коригованим розрахунком вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел надає Регулятору для затвердження.</p> <p>Гарантований покупець у разі не підписання ОСП акта коригування акта приймання-передачі, протягом одного робочого дня з дати отримання письмового повідомлення ОСП надає</p>	<p>Збільшено час здійснення розрахунку розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Уточнено механізм затвердження Регулятором розміру Послуги у разі відмови підписання з боку ОСП, що дозволить здійснювати розрахунки з ВАД.</p> <p>Уточнено механізм затвердження Регулятором розміру скоригованої вартості Послуги у разі відмови підписання з боку ОСП, що дозволить здійснювати розрахунки з ВАД.</p>
--	--	---	--	--

<p>15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг</p> <p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_{tm}^{SUSP} = \sum_{t=1}^{t_{c,m}} W_{c,m} \cdot (P_{tm}^{DAM-USP} - P_{tm}^{DAM-USP}),$ <p>де P_{tm}^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць т, грн;</p> <p>$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством с ПУП у розрахунковому місяці т, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>с – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства с, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$P_{tm}^{DAM-USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці т, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $P_{tm}^{DAM-USP} = \frac{\sum_{d=1}^D \sum_{t=1}^T (P_{t,d}^{DAM-USP} \cdot W_{t,d}^{USP})}{\sum_{d=1}^D \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{USP}},$ <p>де $P_{t,d}^{DAM-USP}$ – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, грн/МВт·год;</p>	<p>Регулятору скоригований розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування до акта приймання-передачі підписаного гарантованим покупцем для затвердження.</p> <p>ОСП протягом одного робочого дня після затвердження Регулятором розміру скоригованої вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел зобов'язаний підписати акт коригування до акта приймання-передачі та надати примірник гарантованому покупцю та копію до Регулятора.</p> <p>Не підписання протягом двох робочих днів уповноваженою особою ОСП направленої Гарантованим покупцем акту коригування до акта приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел вважається порушенням на ринку електричної енергії.</p>	<p>З метою уникнення маніпуляцій з боку НЕК “Укренерго” щодо підписання актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг.</p>
--	---	---

<p>W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t, МВт·год.</p> <p>15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p> <p>15.3. Протягом двох робочих днів з дня отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору для затвердження розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі.</p> <p>15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дня затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.</p> <p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору для затвердження коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Необхідність передбачення в Порядку переоформлення на відносин спадкоємництва</p> <p>16. Особливості переходу права власності на об'єкт електроенергетики, в тому числі чергу будівництва (пусковий комплекс) на правах спадкоємництва та переоформлення договорів 16.1. Особливості повідомлення про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що подавалися до заяви про укладення договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та про надання послуги за механізмом ринкової премії, зокрема у результаті спадкоємства прав та обов'язків за діючими договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та про надання послуги за механізмом ринкової премії можуть переходити від сторони, що була фізичною особою-підприємцем, до іншої фізичної особи, яка є її спадкоємцем. Такі договори в місячний строк з моменту настання кінцевого терміну оформлення спадщини, передбаченого частиною 1 статті 1270 ЦКУ, підлягають переоформленню на ім'я спадкоємця, за умови що він підпадає під дію п.п. 6 п. 5.3 Порядку ліцензування видів господарської</p>
--	--

	<p>діяльності, державне регулювання яких здійснюється НКРЕКП (Порядок ліцензування).</p> <p>Документи, що мають бути надані спадкоємцем Гарантованому покупцю для переоформлення договорів: заява (до якої додаються документи, передбачені п.2.2 цього Порядку) про переоформлення договорів у довільній формі та документи (їх копії (фотокопії), засвідчені спадкоємцем), що підтверджують наявність підстав для переоформлення договорів;</p> <p>16.2. У разі переходу права на провадження виду господарської діяльності, на який отримано ліцензію, від продавця за «зеленим» тарифом, що був фізичною особою-підприємцем, до іншої фізичної особи, яка є її спадкоємцем, відповідно до п. 6.1 Порядку ліцензування, договори купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуванні грішні гарантованого покупця та про надання послуги за механізмом ринкової премії підлягають переоформленню на ім'я спадкоємця у місячний строк з дати набуття ним такого права за умови відповідності спадкоємця вимогам цього Порядку.</p> <p>У разі виникнення такої підстави для переоформлення договорів, спадкоємець зобов'язаний протягом місяця подати до Гарантованого покупця заяву (до якої додаються документи, передбачені п.2.2 цього Порядку) про переоформлення договорів та документи (їх копії (фотокопії), засвідчені спадкоємцем), що підтверджують наявність підстав для переоформлення договорів.</p> <p>Непереоформлені у встановлений строк договори автоматично втрачають силу (без згоди сторін).</p>	
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>17. Взаємовідносини при здійсненні діяльності з гарантіями походження електричної енергії</p> <p>Гарантований покупець, а також продавець електричної енергії за «зеленим» тарифом та продавець послуги за механізмом ринкової премії при здійсненні діяльності з гарантіями походження електричної енергії керуються Порядком видачі, обліку та погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженим Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Гарантований покупець, продавець електричної енергії за «зеленим» тарифом та продавець за механізмом ринкової премії мають бути зареєстрованими в реєстрі гарантії походження електричної енергії шляхом створення відповідних облікових записів та стати користувачами зазначеного реєстру.</p> <p>Продавець електричної енергії за «зеленим» тарифом та продавець за механізмом ринкової премії повинні передавати гарантії походження електричної енергії гарантованому покупцю шляхом надання відповідних електронних запитів на видачу</p>	<p>Необхідність передбачення в Порядку взаємовідносин між гарантованим покупцем та продавцями за "зеленим" тарифом і продавцями за механізмом ринкової премії</p>

	<p>гарантії походження електричної енергії та їх передачі на обліковий запис гарантованого покупця.</p> <p>Гарантії походження є приналежністю електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, і передаються продавцями за «зеленим» тарифом на обсяг відпущеної та купленої гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Гарантії походження є приналежністю електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, і передаються продавцями за механізмом ринкової премії на обсяги відпущеної та проданої електричної енергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами.</p> <p>Гарантії походження продавцями за "зеленим" тарифом та за механізмом ринкової премії передаються гарантованому покупцю не пізніше 15 числа місяця, що слідує за розрахунковим.</p> <p>Відповідні обсяги фактично відпущеної електричної енергії для видачі гарантії походження формуються АКО не пізніше 10 робочих днів після розрахункового місяця на підставі даних комерційного обліку та надаються адміністратору реєстру гарантії походження електричної енергії.</p>	
--	---	--

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом			
м. Київ № _____ 20____		Державне підприємство "Гарантований покупець" (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____, що діє на підставі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:	
1. Предмет Договору		1. Предмет Договору	
1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями, включеними до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).		1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії , відпущену генеруючими одиницями продавця , включеними до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).	
2. Загальні умови Договору		2. Загальні умови Договору	
2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і		Технічні правки	

<p>положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.</p> <p>2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуючій групі гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за тарифами, встановленими Регулятором для кожної генеруючої одиниці (з урахуванням надбавки), у національній валюті України.</p> <p>2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 8 Порядку.</p> <p>2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуючій групі гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за встановленим Регулятором для кожної генеруючої одиниці "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, та іншими цінами, у випадках передбачених Законом України "Про ринок електричної енергії" та Порядком, у національній валюті України.</p> <p>2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 9 Порядку.</p> <p>2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, крім випадків передбачених Порядком.</p>	<p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу е/е (п. 4 ч. 3 ст. 71)</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Нумерація глав Порядку змінена, вартість електроенергії, купленої ГП у продавця врегульована главою 9.</p> <p>Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не укладається з кандидатом, який не є учасником ринку та/або якому не встановлено "зелений" тариф</p>
<p>3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на порядок розрахунків</p> <p>3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до глави 8 Порядку на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до глави 7 Порядку.</p> <p>3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ.</p> <p>3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 10 Порядку.</p> <p>3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну енергію (місяць) електричної енергії проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p>	<p>3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 11 Порядку.</p> <p>3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p>	<p>Нумерація глав Порядку змінена</p> <p>Редакційні правки.</p>

4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Продавець зобов'язаний:

1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору устатковкою зберігання;

2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;

3) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;

4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;

5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом дня з дня настання таких змін повідомити гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронній формі з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;

7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронній та паперовій формі на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;

2) надавати гарантованому покупцю графіки відпуску електричної енергії та інші обов'язкові фізичні дані (прогнозних ~~негодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії~~), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;

Приведення у відповідність до Закону та положень Порядку

<p>8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;</p> <p>9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;</p> <p>10) у разі виявлення та підтвердження, у встановленому чинним законодавством порядку, фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, повернути кошти, сплачені гарантованим покупцем, за відпущену електричну енергію;</p> <p>11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.</p> <p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;</p> <p>2) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p> <p>4.4. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;</p> <p>2) вимагати від продавця надання обов'язкових даних (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку;</p> <p>3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;</p> <p>4) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;</p>	<p>9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;</p> <p>11) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантії походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України</p> <p>12) безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку у терміні визначені Порядком.</p> <p>4.4. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;</p> <p>2) вимагати від продавця надання обов'язкових даних (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку;</p> <p>3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;</p> <p>4) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;</p> <p>5) на безоплатне отримання від продавця гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем придбаної</p>	<p>Уточнення редакції</p> <p>Для забезпечення обов'язкової реєстрації або інших заходів, що будуть передбачені порядком гарантії походження</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Враховано в попередньому підпункті</p> <p>Уточнення редакції</p>
---	--	---

<p>5) на безоплатне отримання від продавця гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.</p> <p>4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб, та обсягів відбору установками зберігання;</p> <p>2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за купленим у продавця електричну енергію.</p> <p>4.6. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків за цим Договором йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавця.</p> <p>4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні рахунки гарантованого покупця.</p> <p>4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті вартості купленої електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p> <p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього</p>	<p>гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору, у встановленому НКРЕКП порядку</p>
<p>4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні окремі рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах, як "для перерахування штрафних санкцій".</p>	<p>Передбачена сплата штрафу на окремі рахунок гарантованого покупця.</p>
<p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього</p>	<p>Пропонуємо виключити слово «безпосереднього» з метою унеможливлення різного</p>

<p>Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p>4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної односторонньої заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.</p>	<p>Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>трактування цієї норми в частині особи одержання повідомлення.</p>
<p>5. Обставини непереборної сили</p> <p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських протоків, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.</p> <p>5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.</p> <p>5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p> <p>5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p> <p>5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>		

6. Вирішення суперечок

6.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, що встановлений Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECES про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECES, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.

6.2. Якщо продавець є виробником за «зеленим» тарифом, він на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за передбачених цим пунктом умов.

Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:

1) продавець є виробником за «зеленим» тарифом та в розумінні Господарського кодексу України є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору такий виробник за «зеленим» тарифом зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві, що надається ним відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку.

6.3. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;

2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;

3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

<p>6.4. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.3 цієї глави, усі Спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.</p>	
<p>7. Інші умови</p> <p>7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без згоди іншої Сторони за цим Договором.</p> <p>Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем щодо остаточного розрахунку з оплати відпущеної електричної енергії розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору з урахуванням авансових платежів, здійснених гарантованим покупцем, а також не потребує подальшого коригування; 2) правочин вчиняється на виконання грошових зобов'язань продавця перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та її продажу гарантованому покупцю, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором; 3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання; 4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать чинному на час його вчинення законодавству; 5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця; 6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності); 7) на дату вчинення правочину продавець повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав; 8) право вимоги, відступлення якої є предметом цього Договору, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним; 	

<p>9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зарєєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до чинного законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває в процедурі припинення, банкруства;</p> <p>10) продавець та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;</p> <p>11) продавець та новий кредитор у разі вчинення правочину без отримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.</p> <p>7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода).</p>	<p>7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках проєкт додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода) на електронну адресу продавця, зазначену в главі 9 цього Договору.</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати її зі своєї сторони у двох примірниках та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують не питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї статті глави цей Договір припиняється достроково.</p>	<p>Уточнення процедури внесення змін до укладених договорів у зв'язку зі зміною типової форми договору</p> <p>Уточнення процедури внесення змін до укладених договорів у зв'язку зі зміною типової форми договору</p>
<p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави.</p> <p>7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.</p> <p>7.5. Якщо цей Договір підписується до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавець та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця Регулятором:</p>		

<p>1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;</p> <p>2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:</p> <ul style="list-style-type: none"> продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством; продавцю встановлено «зелений» тариф; продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів; продавець надав перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП); продавець надав однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП. <p>7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дня отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосагнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установленний строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється.</p>	<p>продавець надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);</p> <p>продавець надав однолінійну схему приладів розрахункового обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП.</p> <p>7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дня отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосагнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установленний строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія припиняється. Закінчення строку дії Договору не є підставою для припинення зобов'язань, які виникли в період дії Договору та не були виконані в межах його строку.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється.</p>	<p>Уточнення редакції</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Відповідно до усталеної позиції Верховного Суду, закінчення строку дії договору не припиняє зобов'язання, яке виникло в період його дії. В той же час, практика щодо часткового припинення договору та часткової його дії (зокрема в частині розрахунків) зумовлює суперечності щодо застосування окремих пунктів договору, за таких умов пропонуємо зазначені зміни до даного пункту договору.</p>
---	---	--

<p>7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p> <p>7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавець на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуоючої групи гарантованого покупця.</p> <p>7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавець для цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>7.11. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.</p> <p>7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом періоду перебування в балансуоючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуоючій групі гарантованого покупця.</p> <p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p>8. Додатки</p> <p>8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.</p> <p>8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.</p> <p>8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p>7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавець на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії продавець на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуоючої групи гарантованого покупця.</p> <p>7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавець для цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такого продавця (генеруючої одиниці продавця) з балансуоючої групи гарантованого покупця.</p> <p>7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом за періоду перебування в балансуоючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії та оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом перебування в балансуоючій групі гарантованого покупця.</p> <p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору за ініціативи Продавця здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору</p> <p>8. Додатки</p>	<p>З метою оперативного внесення змін щодо статусу участі в БГ ГП, виключення суб'єктів або генеруючих одиниць, відносно яких прийнято НКРЕКП відповідні постанови, з БГ ГП повинен здійснювати ОСП (у ролі АР) на підставі таких постанов НКРЕКП.</p> <p>Уточнення процедури виключення продавця з БГ ГП у разі припинення дії "зеленого" тарифу</p> <p>Уточнення зобов'язань продавця</p> <p>Уточнення редакцій</p>
--	--	---

<p>8.4. Форма акта коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.</p> <p>8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.</p>	<p>8.4. Форма акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>8.7. Форма акта про зарахування зустрічних односторонніх (грошових) вимог.</p>	<p>Редакційні правки.</p> <p>Необхідність затвердження форми акта про зарахування зустрічних односторонніх (грошових) вимог.</p>
<p>9. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p> <p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>У _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПІН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>E-mail: _____</p> <p>_____ / _____ / _____</p>	<p>9. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p> <p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>У _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПІН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>E-mail: _____</p> <p>_____ / _____ / _____</p>	<p>Зазначено рахунок для сплати штрафних санкцій.</p>
<p>Додаток 1 до Типового договору</p> <p>ДОДАТКОВА УГОДА № _____</p> <p>до договору від _____ 20 ____ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20 ____ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець»</p> <p>(далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>(далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p>	<p>Додаток 1 до Типового договору</p> <p>ДОДАТКОВА УГОДА № _____</p> <p>до договору від _____ 20 ____ року № _____</p> <p>м. Київ _____ 20 ____ року</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець»</p> <p>(далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>(далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p>	<p>Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Продавців.</p> <p>Продавці можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому повинні самостійно зазначати свою систему</p>

<p>— з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____. 20 ____ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p>1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p> <p>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:</p> <p>купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом; оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p> <p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p> <p>5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.</p> <p>6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20____ року.</p> <p>_____/_____ (підпис) М.П. (П.І.Б) _____/_____ (підпис) М.П. (П.І.Б) _____/_____</p>	<p>який діє на підставі _____, з другої сторони,</p> <p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом за періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплаати за спожиту електроенергію, а також підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди нретьом—неріоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</p> <p>Уточнення редакції та зобов'язань за договором.</p>
--	--	--

Додаток 2 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

<p>Додаткова угода № _____ до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>(далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,</p>	<p>Додаткова угода № _____ до договору від _____ 20__ року № _____</p> <p>м. Київ</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>(далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,</p> <p>що спільно іменується Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____ 20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p> <p>1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p> <p>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:</p> <p>купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;</p> <p>оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p> <p>3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p> <p>4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.</p> <p>5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.</p> <p>_____ / _____ / _____ / _____ / _____ / _____</p> <p>(підпис) М.П. (П.І.Б.) (підпис) М.П. (П.І.Б.)</p>
---	---

Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Продавців.

Продавці можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому повинні самостійно зазначати свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.

Додаток 7 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом	<p>Форма акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог</p> <p style="text-align: center;">АКТ</p> <p style="text-align: center;">зарахування зустрічних однорідних вимог</p> <p>Київ _____ р.</p> <p>Державне підприємство «Гарантований покупець» (код згідно ЄДРПОУ 43068454, далі — Сторона 1), в особі _____, що діє на підставі _____, з одного боку, та _____, з _____ (код згідно ЄДРПОУ _____, далі — Сторона 2), в особі _____, що діє на підставі _____, з _____ іншого, на виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» склали цей акт про таке:</p> <p>1. Сторона 1 має перед Стороною 2 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю електричної енергії у _____ року відповідно до договору від _____ .20 _____ № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____ (за наявності).</p> <p>2. Сторона 2 має перед Стороною 1 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ року відповідно до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____ .20 № _____ та Акта приймання-передачі</p>	<p>Необхідність затвердження форми акта про зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.</p>
--	---	---

	<p>відшкодування послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ року від ____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від ____ (за наявності) та /або непоташене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю на власні потреби електричної енергії у _____ року відповідно до договору від ____ № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від ____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від ____ (за наявності).</p> <p>3. Строк виконання зобов'язань, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта, настав.</p> <p>4. Сторони підтверджують реальність та обсяг взаємних заборгованостей, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта.</p> <p>5. Керуючись ст. 601 Цивільного кодексу України, сторони дійшли згоди зарахувати зустрічні однорідні вимоги за зобов'язаннями, зазначеними у п. 1 та п. 2 цього Акта, у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.), і таким чином з моменту підписання цього Акта вважатимуть:</p> <p>- зобов'язання Сторони 2 (п. 2) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 2 перед Стороною 1, що визначена у п.2, становить _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);</p> <p>- зобов'язання Сторони 1 (п. 1) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 1 перед Стороною 2, що визначена у п.1, становить _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає).</p> <p>6. Цей Акт складено у двох примірниках — по одному для кожної зі сторін.</p> <p>ДП «Гарантований покупець» _____</p>	
--	---	--

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
<p>про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>	<p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p>	
<p>м. Київ _____ 20 _____</p> <p>Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:</p>		
<p>1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуг за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.</p>		
<p>2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуг</p> <p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуг визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p>		
<p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок вартості Послуг, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається</p>		

<p>суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;</p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 13 Порядку;</p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p>4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;</p> <p>5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;</p> <p>6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>7) надавати Послугу;</p> <p>8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.</p> <p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <p>1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;</p> <p>2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.</p> <p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 12, 14 та 15 Порядку;</p> <p>3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуги, проведений у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг, що є додатком 1 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p>	<p>Нумерація глав Порядку змінена.</p> <p>З урахуванням того, що Положення у запропонованій ГП редакції не містить права ОСП здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги (п. 14.4) пропонуємо змінити цей підпункт.</p>
--	--	--

<p>3.4. Замовник має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою; 2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення); 3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності); 4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди; 5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення. 	
<p>4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок</p> <p>4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.</p> <p>4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвочасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.</p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.</p> <p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуг, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p> <p>4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.</p> <p>4.6. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 , та/або у судовому порядку.</p>	

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ескаро, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадянська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ескаро, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викидані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, напромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможливило виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Конфіденційність

6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що випливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати

		<p>конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.</p> <p>6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p> <p>6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.</p>
		<p>7. Інші умови</p> <p>7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.</p>
		<p>8. Термін дії Договору</p> <p>8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.</p>
		<p>9. Додатки</p> <p>9.1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатку до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>9.2. Розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>

діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:
1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга):

Послуга						
Період	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (ПДВ), грн	
3	по					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн __ коп.

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг _____ Замовник _____
(підпис, ПІБ) / (підпис, ПІБ)

Додаток до Акта № _____
приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від _____ № _____

виробництва

Розрахунок вартості Послуги
постачальників універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

_____ (найменування Постачальника послуг)

Пояснення розрахунку										Вартість Послуг и(грн без ПДВ)
№ з/п		Пояснення розрахунку								
Ідентифікатор споживача електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)										
Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт·год)										
		обсяг про веде ного кор игу ван ня, (кВт ·год)	обста вини виник ення коригу вання	значення «зеленого » тарифу (грн/ кВт·год)	Середнь о- закреп и «зелени й» тариф (грн/ кВт·год)	значен ня ціни та тариф у(грн/ кВт·го д)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Усього										
У тому числі ПДВ (грн)										
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати										
Сумарний обсяг спожитої електричної енергії виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом		</								

Постачальник послуг

Замовник

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>
<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</div>	<div>Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електри</div>	

7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	
10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн	
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	
11.1	плата банку за використання залишків на рахунок (без ПДВ), грн	
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн	
12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн	
13	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок	

8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видачків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	
10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн	
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	
11.1	плата банку за використання залишків на рахунок (без ПДВ), грн	
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн	
12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн	

8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн		Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 – рядок 12) (без ПДВ), грн						
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн			
Постачальник послуг _____ / _____ (підпис, ПІБ)								
Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел								
Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників у _____ 20__ року (місяць)								
Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом		Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в розрахунку		Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год		Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим»		
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРП ОУ виробника						

Додаток 5
до Типового договору про
надання послуг із
забезпечення збільшення
частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги
за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор пропозиції за механізмом ринкової премії		Обсяг електричної енергії, яку можна отримати за умови реалізації пропозиції на РЩ ВДР та на ДД, не МВт.год		Розмір «електричної премії» за умови реалізації пропозиції на РЩ ВДР та на ДД, не МВт.год		Розрахунок ціни за механізмом ринкової премії, грн МВт.год		Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)	
№ та виробника електроенергії	Коротка назва	Код ЄДРПОУ	Продавця за механізмом ринкової премії	3	4	5	6	7	
1	2								
Усього						X			

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» /

(підпис, ПІБ)

М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» /

(підпис, ПІБ)

М.П.

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p>			
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p> <p align="center">м. Київ</p> <p>№ _____ 20__</p>		<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p> <p align="center">м. Київ</p> <p>№ _____ 20__</p>	
<p>ГП, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі Статуту _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник, та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що нададі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуючій групі (далі – Договір) про таке:</p>		<p>_____ (далі – ФН СВБ, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі Статуту _____, з однієї сторони,</p> <p>_____ (далі – Учасник), та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що нададі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуючій групі (далі – Договір) про таке:</p>	
<p align="center">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи (далі – БГ) ГП.</p> <p>1.2. За цим Договором Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.</p>		<p align="center">1. Предмет Договору</p> <p>1.1. Цей договір визначає правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП).</p> <p>1.2. За цим Договором СВБ зобов'язана проводити розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, а Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка була розрахована Гарантованим покупцем, шляхом оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.</p>	
		<p>Формулювання щодо системи оподаткування не може однаково застосовуватися для всіх Учасників. Учасники можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому повинні самостійно зазначати свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</p>	

<p>1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.</p>	<p>1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів:</p>	<p>В п.1.2 зазначено, що Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, в т.ч. здійснювати оплату скоригованої послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу.</p>
<p>2. Загальні умови Договору</p> <p>2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланс Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.</p> <p>2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:</p> <p>укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку; наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p> <p>2.3. Обмін документами, інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом).</p>	<p>2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:</p> <p>укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – Порядок); наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.</p> <p>2.3. Обмін документами, інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП у тому числі, але не виключно, відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом).</p>	<p>Визначення назви порядку Уточнення вимог щодо обов'язковості укладення договору про надання послуги із зменшення навантаження у відповідності до норм статті 68 Закону України "Про ринок електричної енергії" (абзац 4 частини 5): "Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленого потужністю від 1 МВт, включених до балансувальної групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників."</p> <p>Система документообігу, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП, передбачає наявність програмно-апаратного комплексу у всіх учасників</p>
<p>3. Порядок здійснення розрахунків за договором</p> <p>3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною.</p>	<p>Звертаємо увагу, що наразі, запропонований проєкт НКРЕКП не передбачає формули розрахунку вартості небалансу</p>	

<p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p> <p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП визначено у додатку 1 до цього Договору.</p>	<p>3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП.</p> <p>3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та порядок розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП, визначено додатком 1 до цього Договору.</p>	<p>електричної енергії БГ ГП, але ж передавачає необхідність ГП робити цей розрахунок! Також підпункт 1 пункту 6 статті 65 Закону передавачає що договір повинен визначати вартість небалансу еє бг.</p> <p>Уточнення формулювання</p> <p>Приведення назви Частки у відповідність до Закону</p> <p>Редакційні правки</p> <p>Приведення назви Частки у відповідність до Закону</p>
<p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник розглядає його та повертає Гарантованому покупцю один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в одні і той самий спосіб.</p>	<p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до БГ ГП, Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування—послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Протягом двох трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник зобов'язаний розглядає його—та повернути Гарантованому покупцю факт примірник Акта, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в одні і той самий спосіб.</p>	<p>Приведення назви Частки у відповідність до Закону</p> <p>Зміна строків надання в зв'язку з тим, що данні для проведення розрахунків (обмеження ОСП) надаються не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, а також уточнення строків в зв'язку з тим, що інформація з зазначених актів приймає участь у проведенні розрахунків. Уточнення щодо направлення Акта підписаного КЕП.</p> <p>Виправлено на коректну назву Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості</p>

<p>У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.</p> <p>Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж двох робочих днів.</p> <p>3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку ГП впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу.</p>	<p>У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.</p> <p>Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж трьох робочих днів в розмірі, визначеному в наданому Гарантованим покупцем Акті, з можливістю подальшого коригування сплачених коштів.</p> <p>3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання оновленої інформації від ОСП щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, СВБ впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням таких даних.</p> <p>За результатами перерахунку розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних ГП СВБ формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до Акту приймання-передачі послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця (далі – Акт коригування).</p> <p>Порядок проведення розрахунку перерахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних та визначення коригуючого платежу визначено додатком 1 до цього Договору.</p> <p>Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж двох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p>	<p>врегулювання електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця. Уточнення способу підписання</p>
<p>У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до СВБ щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.</p>	<p>Уточнення що перерахунок частки також здійснюється з урахування оновлених даних щодо обмежень ОСП</p>	<p>Передбачаємо безумовне підписання Акта.</p>

3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог.

Положення відсутнє

3.6. **ФН СВБ** та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог відповідно до Порядку.

Уточнення процедури здійснення оплати за результатами проведеного розрахунку на підставі оновлених даних наданих НЕК.

3.7. **СВБ** щомісячно, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає Учаснику інформацію необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, крім тієї яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом. Інформація надається в електронному вигляді в особистих кабінетах Учасників, на сайті СВБ.

Інформація що надається в кабінетах:

- фактичний обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника P , у розрахунковому періоді t торгової зони Z , визначений відповідно до глави 8 Порядку купівлі ГП, МВт·год;

- обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника P (позитивне/негативне значення), у розрахунковому періоді t торгової зони Z , відповідно до погодинних графіків відпуску/споживання (позитивне/негативне значення) що були надані Учасником P , (позитивне/негативне значення) гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку, МВт·год;

- обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника P , у розрахунковому періоді t , торгової зони Z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до Правил ринку електричної енергії, МВт·год;

- обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника P , у розрахунковому періоді t , торгової зони Z в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, що визначається відповідно до Правил ринку електричної енергії, МВт·год;

- ціни небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торгової зони Z , грн/МВт·год;

- визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в торговій зоні Z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год;

- сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e виробників та споживачів за "зселем" тарифом що входять до балансуючої групи гарантованого покупця P (позитивне значення) у розрахунковому періоді t торгової зони Z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год;

Порядок та строки надання СВБ даних в кабінетах виробників для можливості проведення самостійних розрахунків.

<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>- сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями є виробників та споживачів за "зеленим" тарифом що входять до балансуєної групи гарантованого покупця р (позитивне значення), у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт.год;</p> <p>-сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями виробників та споживачів за "зеленим" тарифом р, що входять до балансуєної групи Гарантованого покупця GB від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку, в розрахунковому періоді t, торгової зони z, МВт.год</p> <p>3.8. Оплата частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП яка відшкодовується Учасником здійснюється з урахуванням ПДВ грошовими коштами в національній валюті України.</p> <p>3.9. Днем здійснення оплати Учасником, вважається день, в який сума, що підлягає сплаті, зараховується на банківський рахунок СББ.</p>
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>4. Права і обов'язки Сторін</p> <p>4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та керуються їх положеннями та положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.</p> <p>У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p>4.2. ГП має право:</p> <p>1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених законодавством, Порядком і цим Договором;</p> <p>2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії в рамках БГ ГП та</p>
<p>Уточнююче положення.</p>	<p>Уточнююче положення.</p>
<p>Уточнююче положення.</p>	<p>Уточнююче положення.</p>
<p>Уточнююче положення.</p>	<p>Уточнююче положення.</p>

<p>надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи;</p> <p>3) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.</p>	<p>надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи;</p>	
<p>4.3. ГП зобов'язаний:</p> <p>1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p>2) при адмініструванні роботи БГ ГП надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небажану електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;</p> <p>4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небажану електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом.</p> <p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГП консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небажану електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p>4) виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</p>	<p>4) Вимагати надання погодинних графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених Порядком та цим Договором, а також іншої інформації та даних, визначених Порядком з накладанням КЕП уповноваженої особи;</p> <p>5) отримувати своєчасну оплату від Учасника згідно з умовами цього Договору та Порядку.</p> <p>4.3. ГП ГП СВБ зобов'язаний:</p> <p>1) при адмініструванні роботи БГ ГП Гарантованого некупця діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p>2) при адмініструванні роботи БГ ГП Гарантованого некупця надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП</p> <p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небажану електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору, згідно з умовами цього Договору та Порядку;</p> <p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від ГП СВБ при адмініструванні роботи БГ ГП Гарантованого некупця діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГП ГП СВБ консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГП ГП СВБ інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небажану електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p>4) виключити/включити з/до БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України, Порядку та цього Договору;</p>	<p>Необхідність чіткого визначення щодо надання погодинних графіків</p> <p>Гарантований покупець не надає послугу з адміністрування</p> <p>Гарантований покупець не надає послугу з адміністрування</p> <p>Право виключати, в т.ч. повторно, об'єкти до БГ відповідно до ст. 71 Закону Про ринок е/е</p> <p>Уточнення формулювання</p>

<p>5) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.</p>	<p>4.5. Учасник зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП з метою мінімізації відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії, та з дотриманням чинного законодавства України;</p> <p>2) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених чинним законодавством України, Порядком і цим Договором;</p> <p>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</p> <p>4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасником своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p>5) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;</p> <p>6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені Порядком;</p> <p>7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p>8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.</p> <p>4.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони.</p> <p>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подає декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт-год.</p>
<p>Відповідно до абзату 5 частини 4¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" виключення з БГ ГП повинно відбуватись з урахуванням вимог визначених Порядком</p>	<p>4.5. Учасник зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії, в рамках функціонування БГ ГП з метою мінімізації відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії, та з дотриманням чинного законодавства України; вживати всіх можливих заходів щодо дотримання графіку відпуску та споживання електроенергії.</p> <p>2) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених чинним законодавством України, Порядком і цим Договором;</p> <p>3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;</p> <p>4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасника своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p>5) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП СВБ) надавати на запит ГП СВБ будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;</p> <p>6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені цим Договором і Порядком;</p> <p>7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;</p> <p>8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.</p> <p>9) надавати у встановлені Договором та Порядком терміни, погодинні добові графіки відпуску електричної енергії;</p> <p>10) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити СВБ про дату переходу на нову систему оподаткування.</p> <p>4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подає декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт-год.</p>
<p>Не є предметом цього договору. Крім цього, в Порядку прописана інша умова сплати у разі зазначеного перевищення Законодавством не передбачено інші відшкодування, ніж Частка. Пропонуємо видалити, у зв'язку з не чітким визначенням документально підтверджених витрат.</p>	<p>Технічна правка. Строки визначені не тільки Порядком а і договором.</p> <p>Необхідність надання прогнозних даних</p> <p>Не коректна норма. Як приклад СЕС не має генерації вночі. Можливість створення штучного</p>

<p>5. Відповідальність Сторін</p> <p>5.1. За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку та умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України. Порядком та умовами цього Договору.</p> <p>5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.</p> <p>5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, визначених цим Договором і Порядком.</p> <p>5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично випродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозовані обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника;</p> <p>ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогнозовані обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що</p>		<p>небалансу та порушення умов договору, щодо подання якнайбільш коректних графіків відпуску та споживання</p> <p>На виконання умов договору не повинні впливати взаємовідносини з іншим учасником. Механізм надання декларацій про неготовність є виключно взаємовідносинами між генеруючими одиницями (ППВ) та ОСП. Таке обмеження не передбачено законом.</p> <p>Відсутня процедура обміну такою інформацією між ОСП, ГП та виробником</p> <p>Дана норма містить невизначеність критерії таких додаткових витрат. Крім того, ця норма може стосуватись як ВДЕ так і ГП, в той же час, джерелом покриття витрат є Послуга, яка не передбачає інших складових ніж визначено законодавством.</p> <p>Уточнення редакції</p> <p>Процедура призупинення договору зазначена в Законі не передбачає такого випадку призупинення. Також Законом не передбачено додаткового покарання за неналежне прогнозування(а саме виключення з бг), в зв'язку з цим його додавання буде суперечити Закону.</p> <p>Не передбачено Законом оплата учасником БГ ГП вартості відхилення.</p> <p>Законом передбачено, що учасник БГ ГП Гарантованого покупця,</p>
---	--	---

<p>здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.</p>	<p>виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП має позитивне значення, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p> <p>у разі якщо погодинні графіки відпуску електричної енергії генеруючих одиниць Учасника перевищують його фактичні погодинні обсяги, більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що сальдований обсяг небалансу електричної енергії у БГ ГП має негативне значення, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p>	<p>сплачую частку вартості врегулювання небалансів у разі відхилення факту від прогнозу (не залежно в яку сторону відбулося відхилення).</p> <p>Також зазначена лише умова коли факт перевищує прогноз, але відхилення можуть відбуватися в обидві сторони, та додавати покарання лише за якоюсь однієї умови також не є коректним..</p> <p>Здійснення цього платежу не передбачено Законом, як і повноваження ДП ГП на нарахування такого платежу, сплата відхилення, якщо воно призвело до виникнення у СВБ позитивного небалансу повинно відшкодуватися як частка вартості врегулювання небалансів балансуючої групи гарантованого покупця в межах Закону як і відхилення яке призвело до негативного небалансу.</p> <p>Уточнення відсотку толерансу для інших джерел електричної енергії.Його відсутність може давати уяву що частку сплачує лише сонце та вітер.</p> <p>Додаток пропонуємо вилучити Редакційні правки (ГП за умовами даного договору не здійснює оплат Учаснику).</p> <p>Вважаємо, що відповідальність за даним договором та договором про купівлю-продаж за «зеленим» тарифом в частині грошових зобов'язань повинна бути дзеркальною. З урахуванням вказаного внесеної зміни до п. 5.5 Передбачена можливість стягнення штрафу за неоплачену частку та його сплата штрафу на окремий рахунок гарантованого покупця.</p>
<p>Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p> <p>5.5. У разі несвочасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p>5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.</p> <p>5.7. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p> <p>5.5. У разі несвочасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру подвійної облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня, а за прострочення понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7% від несвочасно сплаченої суми.</p> <p>5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором. Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СВБ, зазначений в реквізитах, як "для перерахування штрафних санкцій".</p> <p>5.7. Припинення дії або припинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору за період перебування в балансуючій групі</p>	

<p>6. Обставини непереборної сили</p> <p>6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військоове ембарго, дії іноземного ворога, загалом військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, промадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p> <p>6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.</p> <p>6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p> <p>6.4. Потерпіла Сторона нехай надали будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що ототожнюється обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p> <p>6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>	<p>гарантованого покупця, у тому числі щодо підписання актів та актів коригування.</p>	<p>Уточнення редакції на випадок не виникнення зобов'язань у зв'язку з не виставленням актів (як це було з часткою з вересня 2022 року).</p>
<p>7. Вирішення суперечок</p> <p>7.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.</p>		

<p>7.2. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджені постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p>	<p>8. Конфіденційність</p> <p>8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що випливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.</p> <p>8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p> <p>8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.</p>	<p>9. Інші умови</p> <p>9.1. Учасник має право виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.</p> <p>У разі виключення з БГ ГП усіх об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф,</p>
		<p>9. Інші умови</p> <p>9.1. Учасник має право виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючі одиниці, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих одиниць відповідно до процедури, визначеної Порядком.</p> <p>У разі виключення з БГ ГП усіх об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Виключення всіх або окремих об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено</p>
		<p>Уточнення редакції згідно з умовами ст. 71 Закону Про ринок е/е</p> <p>Термін "генеруючі одиниці" передбачено Порядком.</p> <p>Виключення об'єктів шляхом припинення (розірвання) договору передбачено Законом України "Про ринок електричної енергії" (абзац 5 ч. 4' статті 71)</p> <p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу е/е (п. 4 ч. 3 ст. 71)</p> <p>Конкретизувати можливість виключення окремих об'єктів</p>

<p>з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання).</p>	<p>«зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання) в частині відповідних генеруючих одиниць.</p>	<p>згідно умов ст. 71 Закону Про ринок е/е</p> <p>Уточнення щодо призупинення або припинення договорів в частині окремих об'єктів а не в цілому.</p> <p>Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</p>
<p>У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначеним запланованою дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженнями Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком 5 до цього Договору.</p>	<p>У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначеним запланованою дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженнями Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.</p>	<p>згідно умов ст. 71 Закону Про ринок е/е</p> <p>Уточнення щодо призупинення або припинення договорів в частині окремих об'єктів а не в цілому.</p> <p>Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно для всіх продавців за "зеленим" тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</p>
<p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набирають чинності з дня виключення ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p>	<p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набирають чинності з дати виключення ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p>	<p>Додаткові угоди про призупинення або припинення дії договорів між продавцем та гарантованим покупцем набудують чинності з дати зазначеної в таких угодах. Крім цього, дати набуття чинності угод про призупинення визначені ЗУ "Про ринок електричної енергії" (абзац 8 ч. 4¹ ст. 71) - Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня</p>

<p>календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про призупинення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускового комплексу).</p>	<p>9.2. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за протягом періоду перебування в балансуєчій групі БГ ГП, зокрема щодо здійснення ГП СВБ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати наданої послуги з адміністрування та оплати відшкодування частки відшкодування вартості регулювання небалансу електричної енергії, що виникли на дату виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p> <p>9.3. ВДЕ, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф і якого/яких виключено з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення нових договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня</p>
<p>В даному випадку некоректно зазначити про призупинення та припинення договору про купівлю-продаж е/е</p> <p>Послуга не передбачена законодавством</p> <p>Редакційні правки</p> <p>Технічне уточнення</p> <p>Відповідно до пункту 4¹ статті 71 Закону "Про ринок електричної енергії", виключення та включення об'єктів електроенергетики або</p>	<p>9.2. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за протягом періоду перебування в балансуєчій групі БГ ГП, зокрема щодо здійснення ГП СВБ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати наданої послуги з адміністрування та оплати відшкодування частки відшкодування вартості регулювання небалансу електричної енергії, що виникли на дату виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p> <p>9.3. Учасник, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) генеруючі одиниці, яким встановлено «зелений» тариф, і якого/яких виключено з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих одиниць, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60</p>

<p>місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.</p> <p>Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначеним запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком 6 до цього Договору.</p>	<p>календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.</p> <p>Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначеним запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.</p>	<p>черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно з дати всіх продавців за «зеленим» тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</p> <p>Договори купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом та про участь у балансуючій групі гарантованого покупця набудуть чинності з дати визначених у вказаних праочинах (з моменту підписання). Дата набуття чинності угод про поновлення дії визначені ЗУ "Про ринок електричної енергії" (абзац 9 ч. 4¹ ст. 71) - Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його</p>
<p>ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дня отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p> <p>ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.</p> <p>Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дня внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.</p> <p>ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.</p>	<p>ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p> <p>ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.</p> <p>Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.</p> <p>ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.</p>	<p>черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Крім того, у разі внесення змін до вказаної процедури виключення та включення, такі зміни будуть набувати чинності одночасно з дати всіх продавців за «зеленим» тарифом з дати набуття чинності постанови НКРЕКП, яка затвердить ці зміни.</p> <p>Договори купівлі-продажу е/е за «зеленим» тарифом та про участь у балансуючій групі гарантованого покупця набудуть чинності з дати визначених у вказаних праочинах (з моменту підписання). Дата набуття чинності угод про поновлення дії визначені ЗУ "Про ринок електричної енергії" (абзац 9 ч. 4¹ ст. 71) - Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його</p>

<p>9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, відповідно до Правил ринку.</p> <p>Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.</p> <p>9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.</p> <p>У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк включення до БГ ГП.</p>	<p>(ix) будівництва (пускового комплексу).</p> <p>Вилучити 9.4. Вище було зазначено, що дана норма не передбачена Законом. Також не передбачено порядку та можливих строків повернення до БГ.</p>
<p>9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.</p> <p>Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.</p> <p>9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.</p> <p>У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк включення до БГ ГП перебування генеруючої одиниці поза балансуною групою гарантованого покупця.</p> <p>Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.</p> <p>Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення надає такому Учаснику згоду на включення до БГ ГП та повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.</p> <p>9.6. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та його додатків можуть бути внесені відповідні зміни.</p> <p>9.7. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках на електронну адресу Учасника, зазначену в главі 12 цього Договору.</p> <p>9.8. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї</p>	<p>Редакційні правки</p> <p>Уточнення процедури внесення змін до укладених договорів у зв'язку зі зміною типової форми договору</p>

<p>9.8. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї сторони та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.</p> <p>9.9. Якщо ГП протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому цим Договором.</p> <p>9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.</p>	<p>сторони у двох примірниках та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.</p> <p>9.9. Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави цей Договір припиняється достроково.</p>	<p>Уточнення редакції</p>
<p>10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p> <p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.</p> <p>10.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установленний строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.</p> <p>10.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p> <p>10.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору призупиняється в частині об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено</p>	<p>10. Термін дії договору та умови припинення (розірвання)</p> <p>10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 року та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).</p> <p>Умови цього договору в частині проведення розрахунку частки вартості вартості втручання небажанців електричної енергії БГ ГП застосовуються з 08.09.2022.</p> <p>10.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установленний строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.</p> <p>10.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії для цього Договору призупиняється в частині об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів),</p>	<p>Уточнення редакції для можливості укладання договору з Учасниками БГ ГП після прийняття постанови НКРЕКП та для можливості розповсюдження його умов в частині розрахунку починаючи з 08.09.2022.</p>

<p>«зелений» тариф, щодо яких зупинено дію ліцензії на зупинення.</p> <p>У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p>яким встановлено «зелений» тариф, щодо яких зупинено дію ліцензії на термін такого зупинення.</p> <p>У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.</p> <p>10.5. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу Учасника дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.</p> <p>10.6. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору за ініціативи Учасника здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p>З метою оперативного внесення змін щодо статусу участі в БГ ГП, виключення суб'єктів або генеруючих одиниць, відносно яких прийнято НКРЕКП відповідні постанови, з БГ ГП повинен здійснювати ОСП (у ролі АР) на підставі таких постанов НКРЕКП.</p> <p>Необхідність передбачення випадку припинення дії договору у зв'язку із припиненням дії "зеленого" тарифу Учасника</p> <p>Уточнення редакції</p>
<p>11. Додатки</p> <p>11.1. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення.</p> <p>11.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу.</p> <p>11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.</p> <p>11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.</p>	<p>11.2. Порядок визначення вартості відхилення;</p> <p>11.3. Форма акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.4. Форма акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця.</p> <p>11.7. Перелік генеруючих одиниць Учасника.</p>	<p>Виправлено на коректну назву.</p> <p>Виправлено на коректну назву.</p> <p>Необхідність визначення в договорі переліку генеруючих одиниць, які входять до БГ ГП</p>
<p>12. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p>	<p>12. Юридичні адреси та реквізити Сторін</p> <p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>У _____</p> <p>IBAN UA (для перерахування) _____</p> <p>СДРПОУ _____</p> <p>ППН _____</p>	<p>Зазначено рахунок для сплати штрафів.</p>

Гарантований покупець	Адреса: _____ ІВАН ІА _____ У _____ ЄДРПОУ _____ ПІН _____ ЄІС-код _____ Телефон: _____ E-mail: _____	штрафних санкцій) _____ У _____ ЄДРПОУ _____ ПІН _____ ЄІС-код _____ Телефон: _____ E-mail: _____	ЄІС-код _____ Телефон: _____ E-mail: _____
-----------------------	--	---	--

<p>Додаток 1 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p> <p>Додаток 1</p> <p>до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p>			
<p>Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця</p> <p>І. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії</p> <p>Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом P від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою</p> $W_{r,t}^{est} = \sum_{r \in GB} W_{r,t}^{es}$ <p>де $W_{r,t}^{est}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом P від їхніх прогнозованих погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП), за розрахункову годину t, МВт·год:</p>	<p>Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця</p> <p>І. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії</p> <p>Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом P що входять до балансуючої групи гарантованого покупця від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою:</p> $W_{z,t}^{est, \Delta W} = \sum_{z \in P} W_{z,t}^{es, \Delta W}$ <p>$W_{z,t}^{est, \Delta W}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом P, що входять до балансуючої групи Гарантованого покупця GB від їхніх прогнозованих погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641</p>	<p>Додаток 1</p> <p>до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p>	<p>Додаток 1</p> <p>до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p>
<p>Додаємо індекс ΔW, для подальшої можливості порівняння як врахування обсягів обмеження, або не врахування їх буде впливати на витрати на врегулювання небалансу є/е БГ ГП</p> <p>Зазначена торгова зона. Наразі в Україні діє 1 торгова зона. В будь-який час ця ситуація може змінитися, тому не вказання торгової зони заблокує проведення розрахунків у разі появи додаткової ТЗ.</p>			

<p>$W_{p,t}^{es}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом p від його прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{es} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{out} - W_{e,t}^{pr} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$ <p>де $W_{e,t}^{out}$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{pr}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год;</p> <p>$\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, за розрахункову годину t, МВт·год;</p> <p>$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, за розрахункову годину t, МВт·год.</p>	<p>(далі – Порядок-купівлі ГП), в розрахунковому періоді t, торгової зони z, МВт·год;</p> <p>$W_{z,p,t}^{es,\Delta W}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору споживання електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p Учасника від його пронозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі ГП, в розрахункову годину t, торгової зони z, МВт·год, що визначається за формулою:</p> $W_{z,p,t}^{es,\Delta W} = \sum_{e \in p} (W_{e,z,t} - W_{e,z,t}^{pr} + \Delta W_{e,z,t} + \Delta S_{e,z,t})$ <p>де $W_{e,z,t}^{out}$ – фактичний обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p, у розрахункову годину t торгової зони z, визначений відповідно Порядку купівлі ГП, МВт·год;</p> <p>$W_{e,z,t}^{pr}$ – обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом Учасника p (позитивне/негативне значення), у розрахункову годину t торгової зони z, відповідно до погодинних графіків відпуску що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі ГП, МВт·год;</p> <p>$\Delta W_{e,z,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у розрахунковій годині t торгової зони z у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, розрахований згідно Правил ринку електричної енергії, МВт·год;</p> <p>$\Delta S_{e,z,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у розрахунковій годині t торгової зони z у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, розрахований згідно Правил ринку електричної енергії, МВт·год.</p> <p>Вартість сальдованого небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконання команд оператором системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) генеруючими одиницями e продавців за «зеленим» тарифом p що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, в розрахунковому періоді t, торгової зони z, МВт·год визначається за формулами</p>	<p>Скорочення Порядок введено в текст договору</p> <p>Редакційні уточнення</p> <p>Передбачення можливості існування декількох торгових зон $W_{e,z,t}$ – показник вже приймає участь в Порядку, при розрахунку фактів, вводячи новий показник, треба давати його визначення формулою, немає сенсу змінювати показник $W_{e,t}^{out}$ – існує розрахунок показника у порядку Редакційні уточнення</p> <p>Передбачення можливості існування декількох торгових зон</p>	<p>Звертаємо увагу, що наразі, запропонований НКРЕКП не передбачає формули розрахунку вартості небалансу електричної енергії БГ ГП, але ж передбачає необхідність ГП робити цей розрахунок! Згідно підпункта 1 пункту 6 статті 65 Договору повинен визначати Вартість сальдованого небалансу!</p>
--	--	---	--

	<p>Якщо, $W_{z,t}^{ESum,\Delta W} > 0$, $SIEQ_{z,t}^{sum \Delta W} = W_{z,t}^{ESum,\Delta W} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{tm})$ Якщо $W_{z,t}^{ESum,\Delta W} < 0$, $SIEQ_{z,t}^{sum \Delta W} = W_{z,t}^{ESum,\Delta W} \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{tm}) - P_{z,t}^{DAM})$</p> <p>Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ПН Гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів випуску електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) Учаєнників продавців за «зеленим» тарифом р що входять до балансуєної групи гарантованого покупця від їхніх погодинних графіків випуску електричної енергії, розраховується з формулою:</p> $W_{z,t}^{ES} = \sum_p W_{z,p,t}^{ES}$ <p>$W_{z,p,t}^{ES}$ - величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу випуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею е Учаєника від його погодинних графіків випуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, в розрахункову годину t, торгової зони z, МВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{z,p,t}^{ES} = \sum_{e \in p} (W_{e,z,t} - W_{e,z,t}^{PR})$ <p>Вартість сальдованого небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів випуску електричної енергії генеруючими одиницями е продавців за «зеленим» тарифом р що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB від їхніх погодинних графіків випуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, в розрахункову годину t, торгової зони z, МВт·год визначається за формулами</p> <p>Якщо, $W_{z,t}^{ESum} > 0$, $SIEQ_{z,t}^{sum} = W_{z,t}^{ESum} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{tm})$ Якщо $W_{z,t}^{ESum} < 0$, $SIEQ_{z,t}^{sum} = W_{z,t}^{ESum} \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{tm}) - P_{z,t}^{DAM})$</p>	<p>Підпунктом 2, пункту 5 статті 65 Закону передбачено що договір повинен містити порядок врахування обсягів невідпущеної е/е, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу е/е БГ ГПІ (уточнення поняття небалансу балансуєної групи гарантованого покупця, та чим він спричинений уточнюється в підпункті 1 пункту 6 статті 65 Закону). Витрати на врегулювання небалансу балансуєної групи, які спричинені відхиленнями фактичних даних виробників від добових графіків, складаються з розподілення (в тій долі в який був їх вклад до створення такого небалансу) між учаєниками балансуєної групи сплати за вартість сальдованих обсягів небалансу БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів виробників, які входять до складу БГ ГП від їх погодинних графіків випуску.</p> <p>Враховуючи вище наведене, для можливості визначення як впливає обмеження на витрати на врегулювання небалансу е/е БГ ГП, необхідно розраховувати сальдовані обсяги небалансу та його вартість як з обмеженнями так і без них</p>
<p>2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки</p> <p>Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГПІ розраховується за формулою</p>	<p>2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки</p> <p>Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГПІ розраховується за формулою</p>	<p>Визначення зазначених показників не має потреби! IEQ_t^{GB} це небаланс пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГПІ з врахуванням торгової стратегії та діяльності Гарантованого покупця, згідно</p>

<p> $\left\{ \begin{array}{l} IEQ_t^{DWGB}, \text{ якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{DWGB} \geq 0 \\ IEQ_t^{бес\Delta WGB}, \text{ якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{DWGB} \leq 0 \\ IEQ_t^{DWGB}, \text{ якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{DWGB} > 0 \\ \max(IEQ_t^{бес\Delta WGB}, IEQ_t^{DWGB}), \text{ якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{DWGB} < 0 \end{array} \right.$ </p> <p>де $IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансувальної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, МВт·год;</p> <p>$IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансувальної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою</p> $IEQ_t^{бес\Delta WGB} = MR_t^{бес\Delta WGB} - NR_t^{бес\Delta WGB},$ <p>де $NR_t^{бес\Delta WGB}$ – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $NR_t^{бес\Delta WGB} = TPSS_t^{бес\Delta WGB} + TPSS_t^{бес\Delta WGB},$ <p>де $TPSS_t^{бес\Delta WGB}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до контрактних обсягів (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами та/або величина ФПП, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, в розрахунковому періоді t, МВт·год;</p> <p>$TPSS_t^{бес\Delta WGB}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до контрактних обсягів (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді t, МВт·год;</p> <p>$MR_t^{бес\Delta WGB}$ – виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $MR_t^{бес\Delta WGB} = \sum_{e \in \text{РДН}} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in \text{ВДР}} MDQ_{e,t},$ <p>де $MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;</p> <p>$MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;</p> <p>$IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП GB, за розрахунковий період t, з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті</p>	<p> $\left\{ \begin{array}{l} \text{Якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \geq 0, \text{ то } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \leq 0, \text{ то } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{бес\Delta WGB} > 0, \text{ то } IEQ_t^{бес\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{бес\Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{бес\Delta WGB} < 0, \text{ то } \max(IEQ_t^{бес\Delta WGB}, IEQ_t^{бес\Delta WGB}) \end{array} \right.$ </p> <p>де $IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансувальної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, МВт·год;</p> <p>$IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансувальної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою</p> $IEQ_t^{бес\Delta WGB} = MR_t^{бес\Delta WGB} - NR_t^{бес\Delta WGB},$ <p>де $NR_t^{бес\Delta WGB}$ – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $NR_t^{бес\Delta WGB} = TPSS_t^{бес\Delta WGB} + TPSS_t^{бес\Delta WGB},$ <p>де $TPSS_t^{бес\Delta WGB}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до контрактних обсягів (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами та/або величина ФПП, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, у розрахунковому періоді t, МВт·год;</p> <p>$TPSS_t^{бес\Delta WGB}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до контрактних обсягів (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР, у розрахунковому періоді t, МВт·год;</p> <p>$MR_t^{бес\Delta WGB}$ – виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $MR_t^{бес\Delta WGB} = \sum_{e \in \text{РДН}} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in \text{ВДР}} MDQ_{e,t},$ <p>де $MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;</p> <p>$MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t, МВт·год;</p>	<p>підпункту 1 пункту 6 статті 66 Закону, чітко описано які саме небаланси, їх обсяги та вартість необхідна враховуватись при проведенні розрахунку для учасників балансувальної групи. Тому розрахунок $IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ не є доречним в цьому договорі.</p> <p>Також було зазначено в рішенні Суду, що покладання відповідальності у вигляді відшкодування частки вартості врегулювання небалансу загального по БГ ГП, який включає діяльність ГП є протиправним, адже виробники повинні нести відповідальність в межах фактично понесених ГП витрат на врегулювання небалансу пов'язаного саме з прогнозуванням виробника та його відхиленням від фактичних даних.</p> <p>Тож враховуючи, що в подальшому між виробниками розподіляється відповідальність за створений сальдований небаланс балансувальної групи спричинений відхиленням фактичних даних від добових графіків учасників БГ, не має потреби в розрахунку $IEQ_t^{бес\Delta WGB}$ в цьому договорі.</p> <p>Раніше було зазначено що витрати балансувальної групи на врегулювання небалансу згідно внесених змін в Закон складаються з сплати учасниками розподіленої між ними (в ді яку вони внесли в створення цього небалансу) вартості сальдованого нб БГ ГП. Тому для визначення порядку врахування обсягів не відпущеної</p>
---	--	--

<p>виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою</p> $IEQ_{\Delta W_t^{CB}}^{CB} = \Delta W_t^{CB} + \Delta S_t^{CB} + MR_t^{CB} - NR_t^{CB},$ <p>де ΔW_t^{CB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою</p> $\Delta W_t^{CB} = \sum_{e \in P} \Delta W_t^e,$ <p>ΔS_t^{CB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою</p> $\Delta S_t^{CB} = \sum_{e \in P} \Delta S_t^e.$	<p>$HEQ_{\Delta W_t^{CB}}^{CB}$ – небажане електричної енергії, пов'язаний з втручаннями небажанів електричної енергії БГ ГП СВ, за розрахунковим періодом t, з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою</p> $HEQ_{\Delta W_t^{CB}}^{CB} = \Delta W_t^{CB} + \Delta S_t^{CB} + MR_t^{CB} - NR_t^{CB},$ <p>де ΔW_t^{CB} – сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою</p> $\Delta W_t^{CB} = \sum_{e \in P} \Delta W_t^e,$ <p>ΔS_t^{CB} – сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою</p> $\Delta S_t^{CB} = \sum_{e \in P} \Delta S_t^e$	<p>було запропоновано проведення розрахунку вартості сальдованого небажану електричної енергії балансууючої групи покупок гарантованого з врахуванням обмежень та без нього, за результатами яких проводиться аналіз враховувати їх в подальшому розрахунку або ні. Якщо додавання до розрахунку обмежень призвели до зменшення витрат, то враховуються, якщо навпаки то ні. Результуюча частка вартості яка відшкодовується виробниками складається якраз як персональна доля сплати від вартості сальдованого обсягу небажану.</p>
<p>1) Якщо $CIEQ_{z,t}^{sup} < CIEQ_{z,t}^{sup \Delta W}$, то при проведенні розрахунку частки вартості втручання небажанів електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується Учасником враховувати сальдований обсяг небажану електричної енергії БГ Гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом що входить до балансууючої групи гарантованого покупця від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії ($W_{z,t}^{estm}$).</p> <p>2) Якщо $CIEQ_{z,t}^{sup} > CIEQ_{z,t}^{sup \Delta W}$, то при проведенні розрахунку частки вартості втручання небажанів електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується Учасником враховувати, Сальдований обсяг небажану електричної енергії БГ Гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом що входить до балансууючої групи гарантованого покупця від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії ($W_{z,t}^{estm \Delta W}$).</p>	<p>Після проведення розрахунку вартості небажану e/e БГ ГП, проводимо аналіз впливу врахування обсягів не відпущеної електричної енергії. Якщо врахування обсягів призвело до зменшення витрат на втручання небажану, то враховуємо їх при визначенні сальдованих обсягів небажану для подальшого проведення розрахунку частки, якщо навпаки то не враховуємо.</p>	

<p>3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця</p> <p>Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів електричної енергії генеруючими одиницями «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою</p> $W_{p,t}^{\varepsilon} = \sum_{e \in P} W_{e,t}^{\varepsilon}$ <p>де $W_{p,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{\varepsilon} = \begin{cases} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t}^{PR} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{ W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t}^{PR} + \Delta S_{e,t} }{ W_{e,t}^{PR} } \cdot 100 > K_e \\ (W_{e,t}^{OUT} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{e,t}^{OUT} \neq 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$ <p>де K_e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці «зеленим» тарифом, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;</p> <p>α_e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.</p> <p>Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом генеруючої одиниці «якого входять до БГ ГП GB, за розрахункову годину t, грн ($bCIEQ_{p,t}$), розраховується за формулою</p>	<p>3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця</p> <p>Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою</p> $W_{p,t}^{\varepsilon} = \sum_{e \in P} W_{e,t}^{\varepsilon}$ <p>де $W_{p,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі ГП, у розрахункову годину t, МВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{\varepsilon}$ – урахована величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі ГП, у розрахункову годину t, торгової зони z МВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,z,t}^{\varepsilon} = \begin{cases} \text{Якщо } W_{e,z,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{ W_{e,z,t}^{PR} - W_{e,z,t}^{PR} + \Delta W_{e,z,t}^{PR} + \Delta S_{e,z,t} }{ W_{e,z,t}^{PR} } \cdot 100 > K^e \\ \text{то } (W_{e,z,t}^{PR} - W_{e,z,t}^{PR} + \Delta W_{e,z,t}^{PR} + \Delta S_{e,z,t}) \cdot \frac{\alpha^e}{100} \\ \text{Якщо } W_{e,z,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{e,z,t}^{PR} \neq 0, \text{ то } (W_{e,z,t}^{PR} + \Delta W_{e,z,t}^{PR} + \Delta S_{e,z,t}) \cdot \frac{\alpha^e}{100} \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$ <p>де K^e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці «зеленим» тарифом, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;</p> <p>α^e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;</p> <p>Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючою одиницею «якого входять до БГ ГП GB у розрахункову годину t, грн, торгової зони z розраховується за формулами</p>	<p>Якщо враховувати лише таку умову, та зазначати що в іншому випадку $=0$, може виникнути ситуація коли $PR_t^e = 0$ та $W_t^e \neq 0$, але ΔW_t^e та $\Delta S_t^e \neq 0$, а розрахунок $\varepsilon_{z,t}^e$ буде дорівнювати 0, що не є коректним</p>
--	--	---

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^E}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{esn}} \cdot W_t^{esum} \right| \cdot (\max(P_t^{rdm}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{rdm}), & \text{якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } W_t^{esum} < 0 \text{ та } W_{p,t}^E < 0 \\ 0, & \text{в іншому випадку} \end{cases}$$

Величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/вдбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом P від їх прогнозованих погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт-год ($W_{p,t}^{esn}$), визначається за формулою

$$W_{p,t}^{esn} = \begin{cases} W_{p,t}^{es}, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \geq 0 \end{cases};$$

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/МВт-год;

P_t^{rdm} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/МВт-год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

Якщо $CIEQ_{z,t}^{sum} < CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W}$

$$CIEQ_{p,z,t} = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_{z,t}^{GB} < 0 \text{ та } W_{z,t}^{esum} < 0 \text{ та } W_{p,z,t}^E < 0, \\ \left| \frac{W_{p,z,t}^E}{\sum_{p \in GB} W_{p,z,t}^{esn}} \cdot W_{z,t}^{esum} \right| \cdot (\max(P_{z,t}^{rdm}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{rdm}), & \text{якщо } W_{z,t}^{esum} > 0 \text{ та } W_{p,z,t}^E > 0, \\ CIEQ_{z,t}^p = \frac{W_{p,z,t}^E}{\sum_{p \in GB} W_{p,z,t}^{esn}} \cdot W_{z,t}^{esum} \cdot (P_{z,t}^{rdm} - \min(P_{z,t}^{rdm}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), & \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$$

Якщо $CIEQ_{z,t}^{sum} > CIEQ_{z,t}^{sum \Delta W}$

$$CIEQ_{p,z,t} = \begin{cases} \text{Якщо } W_{z,t}^{esum \Delta W} < 0 \text{ та } W_{p,z,t}^E < 0, \\ \left| \frac{W_{p,z,t}^E}{\sum_{p \in GB} W_{p,z,t}^{esn}} \cdot W_{z,t}^{esum \Delta W} \right| \cdot (\max(P_{z,t}^{rdm}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{rdm}), & \text{якщо } W_{z,t}^{esum \Delta W} > 0 \text{ та } W_{p,z,t}^E > 0, \\ CIEQ_{z,t}^p = \frac{W_{p,z,t}^E}{\sum_{p \in GB} W_{p,z,t}^{esn}} \cdot W_{z,t}^{esum \Delta W} \cdot (P_{z,t}^{rdm} - \min(P_{z,t}^{rdm}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), & \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$$

Величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/вдбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом P від їх прогнозованих погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт-год ($W_{p,t}^{esn}$), визначається за формулою

$$W_{p,t}^{esn} = \begin{cases} W_{p,t}^{es} - \text{якщо } W_{p,t}^{ep} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \geq 0 \end{cases};$$

Де K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

$IMSP_{z,t}$ – ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торговій зоні z , грн/МВт-год;

$P_{z,t}^{rdm}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт-год.

Умова подана для врахування обсягів невідпущеної якщо це зменшує витрати на врегулювання но

Не є коректним порівняння з IEQ_t^{GB} . Цей показник враховує в собі торгову діяльність та торгову стратегію ГП що ніяк не має бути пов'язаним з відшкодуванням частки виробників згідно Закону та рішення суду.

Також Це призводить до того що ймовірність проведення платежу дуже низька, тому що години в яких будуть співпадати всі 3 умови трапляються дуже рідко.

Як приклад з урахуванням специфіки товару, в профіцитні часи частіше небаланс гарантованого покупця буде позитивний, виробники можуть спільновати своїми прогнозами, та завишувати їх щоб отримувати негативних небаланс та несплачувати частку, в цієї ситуації може скластись так, що весь небаланс який утворився ВСІМА учасниками в певну годину розподілиться між незначною кількістю виробників, які потраплять під всі три умови, що є некоректним та надасть додаткове навантаження на таких виробників, що призведе к оскарженню формули та визнанні її некоректною.

Законом передбачено що виробники повинні сплачувати частку за відхилення факту від прогнозу, в не залежності від знаку відхилення небалансу пов'язаного з діяльністю ГП.

	<p>Підпунктом 3 пункту 6 статті 66 Закону визначено що нарахування частки проводиться виробнику у разі якщо його відхилення призвели до збільшення витрат на врегулювання небалансу еє бг гп, (уточнення поняття небалансу балансууючої групи гарантованого покупця в поняттях цього договору, та чим він спричинений уточнюється в підпункті 1 пункту 6 статті 66 Закону), тобто треба порівняти саме витрати які понесла балансууюча група в цьому часі(сальдовані витрати та обсяг небалансу) з його відхиленням. Згідно пункту 6 статті 71 За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), які включені до балансууючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансууючої групи гарантованого покупця, не залежно від того відхилився виробник в позитивне значення або негативне.</p> <p>Згідно підпункту 3 пункту 6 статті 65 Закону України Про внесення деяких змін, передбачено що договір має містити в собі "порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти</p>

		<p>електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких вклицені до балансувальної групи гарантованого покупця (включаючи порядок розрахунку та відшкодування вартості відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктом електроенергетики або чергою будівництва (пусковим комплексом) виробника від погодинного графіка відпуску електричної енергії, що надався виробником гарантованому покупцю, у разі, якщо такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансувальної групи гарантованого покупця);</p> <p>Зазначена формула, забезпечує наявність в ній те що передбачено зазначеним підпунктом. Але також цей підпункт не є виключним, він не передбачає що в інших випадках частка не повинна розраховуватися або повинна розраховуватися за якими-то інших умов. Водночас нарахування частки яка відшкодовується тільки у разі якщо у виробника та у БГ відхилення від'ємне призведе до можливих маніпуляцій в прогнозуванні, що як наслідок буде тягти за собою нульове нарахування частки, не можливість обмеження виробників згідно каманд ОСП на развіантаження, не коректних даних для проведення діяльності ТП на ринку та найголовніше, покладання всього небалансу на Послугу ОСП.</p>
--	--	---

<p>4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу</p> <p>1. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегулюються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.</p> <p>2. 3 метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p> <p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу визначається за формулою</p> $bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ2_{p,t} - bCIEQ_{p,t}),$ <p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p>	<p>4. Порядок перерахунку розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних та визначення коригуючого платежу</p> <p>1. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегулюються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.</p> <p>У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).</p> <p>2. 3 метою визначення обсягів перерахунку Розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок здійснюється відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p> <p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.</p> $bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ2_{p,t} - bCIEQ_{p,t}),$ <p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p> <p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p>	<p>Виправлено на коректну назву.</p> <p>Не коректне формулювання, не зрозуміло які розбіжності, якщо розрахунки на підставі оновлених даних ще не відбулись</p> <p>Уточнено процедуру проведення розрахунку частки на підставі оновлених даних від НЕК та порядок оплати частки за результатами такого розрахунку</p>
--	--	---

<p><i>bcIEQ2_{pi}</i> – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці <i>e</i> якого входять до БГ ГП, що розраховується відповідно до глави 3 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину <i>t</i>, грн.</p> <p>4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.</p> <p>Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.</p> <p>5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення продавцем за «зеленим» тарифом оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до додатка 2 до Договору.</p>	<p><i>bcNEQ2_{pi}</i> – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці <i>e</i> якого входять до БГ ГП, що розраховується відповідно до глави 3 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину <i>t</i>, грн.</p> <p>4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, СВБ формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця у порядку, встановленому Договором.</p> <p>У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.</p> <p>У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до СВБ щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.</p> <p>5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення продавцем за «зеленим» тарифом оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до додатка 2 до Договору.</p>	<p>Враховано в попередніх пунктах</p>
<p>Додаток 2 до Типового договору</p> <p>Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця</p> <p>Порядок визначення вартості відхилення</p> <p>1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від протнормних графіків відпусків електричної енергії, поданих продавцем за «зеленим» тарифом, величини врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії</p>	<p>Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця</p> <p>Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця</p> <p>Порядок визначення вартості відхилення</p> <p>1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від протнормних графіків відпусків електричної енергії, поданих продавцем за «зеленим» тарифом, величини врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів</p>	<p>Здійснення цього платежу не передбачено Законом, як і повноваження ДП ГП на нарахування такого платежу, сплата відхилення, якщо воно призвело до виникнення у СВБ позитивного небалансу повинно відшкодовуватися як частка вартості врегулювання небалансів балансуєючої групи гарантованого покупця в межах Закону. Згідно Закону виробники відшкодовують частку вартості врегулювання</p>

<p>генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою</p>	$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^E}{\sum_{r \in GB} W_{p,t}^{Esr}} \cdot W_t^{Esum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } W_t^{Esum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^E > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases},$	<p>відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою</p>	$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^E}{\sum_{r \in GB} W_{p,t}^{Esr}} \cdot W_t^{Esum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } W_t^{Esum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^E > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases},$	<p>небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Додавання платежів які не передбачені Законом вважаємо не коректним та таким що може призвести до скарг зі сторони виробників та звернень до суду, як наслідок визнання платежу не коректним</p>
<p>де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансууючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>$W_{p,t}^{Esr}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансууючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>$W_{p,t}^{Esr}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Додавання платежів які не передбачені Законом вважаємо не коректним та таким що може призвести до скарг зі сторони виробників та звернень до суду, як наслідок визнання платежу не коректним</p>
$W_{p,t}^{Esr} = \begin{cases} W_{p,t}^{Er}, & \text{якщо } W_{p,t}^{Er} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{Er} \leq 0 \end{cases},$	<p>2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.</p>	$W_{p,t}^{Esr} = \begin{cases} W_{p,t}^{Er} & \text{якщо } W_{p,t}^{Er} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{Er} \leq 0 \end{cases},$	<p>2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.</p>	<p>небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Додавання платежів які не передбачені Законом вважаємо не коректним та таким що може призвести до скарг зі сторони виробників та звернень до суду, як наслідок визнання платежу не коректним</p>
<p>3. 3 метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p>	<p>4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p>	<p>3. 3 – метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p>	<p>3. 3 – метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.</p>	<p>небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Додавання платежів які не передбачені Законом вважаємо не коректним та таким що може призвести до скарг зі сторони виробників та звернень до суду, як наслідок визнання платежу не коректним</p>
<p>до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p>	<p>до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p>	<p>до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p>	<p>до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p>	<p>небалансу за відхилення фактичних даних від добових графіків, не залежно від того в яку сторону відбулося це відхилення. Додавання платежів які не передбачені Законом вважаємо не коректним та таким що може призвести до скарг зі сторони виробників та звернень до суду, як наслідок визнання платежу не коректним</p>

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою

$$aCRG_{r,m} = \sum_{e \in r} \sum_d^D \sum_t^T (aCIEQ2_{r,t} - aCIEQ_{r,t}).$$

де $aCRG_{r,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць m , грн;

$aCIEQ2_{r,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозовані обсяги відпуску та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небажансу БГ ТП, що розраховується відповідно до пункту 1 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t , грн.

5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ТП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ТП здійснює розрахунок коригуючого платежу:

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою

$$aCRG_{r,m} = \sum_{e \in r} \sum_d^D \sum_t^T (aCIEQ2_{r,t} - aCIEQ_{r,t}),$$

де $aCRG_{r,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць m , грн;

$aCIEQ2_{r,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозовані обсяги відпуску та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небажансу БГ ТП, що розраховується відповідно до пункту 1 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t , грн.

5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ТП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

Додаток 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

Додаток 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

Акт прийняття послуг

послуг з відшкодування частки вартості протипоказаного електричного енергії балансуючої групи гарантованого покупця

м.кв. _____ за _____ 20 _____ року до договору _____ № _____ (кол. СДПНОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (кол. СДПНОУ 4066454)

№ з/п	Ідентифікатор виробника (Код учасника ринку (КЕ))	Найменування	Описаний видення (потенціал)	Розрахунковий період (місяць)	Сума без ПДВ, грн
1	62U/24-6-8000000	Частка відшкодування вартості протипоказаного електричного енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуги	_____	0,00
Сума без ПДВ, грн					0,00
Платіж за дані вартості (ПДВ), грн					0,00
Загальна сума з ПДВ, грн					0,00

Загальна сума частки вартості протипоказаного електричного енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн:

Від: гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

_____ (підпис керівника) _____ (підпис керівника) _____ (підпис керівника)
М.П. _____ М.П. _____ М.П. _____

Уточнено редакцією Акта.

Додаток 1

до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

Акт прийняття послуг

послуг з відшкодування частки вартості протипоказаного електричного енергії балансуючої групи гарантованого покупця

м.кв. _____ за _____ 20 _____ року до договору _____ № _____ (кол. СДПНОУ _____) та ДП «Гарантований покупець» (кол. СДПНОУ 4066454)

№ з/п	Ідентифікатор виробника (Код учасника ринку (КЕ))	Найменування	Описаний видення (потенціал)	Розрахунковий період (місяць)	Сума без ПДВ, грн
1	_____	Частка відшкодування вартості протипоказаного електричного енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуги	_____	_____
Сума без ПДВ, грн					_____
Платіж за дані вартості (ПДВ), грн					_____
Загальна сума з ПДВ, грн					_____

Загальна сума частки вартості протипоказаного електричного енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн:

Від: гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

_____ (підпис керівника) _____ (підпис керівника) _____ (підпис керівника)
М.П. _____ М.П. _____ М.П. _____

<p>відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____,</p> <p>з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали що додаткову угоду до договору від _____.20 № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p>з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали що додаткову угоду до договору від _____.20 № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p>Учасники можуть мати різні системи оподаткування (загальна (основна), спрощена), тому повинні самостійно зазначати свою систему оподаткування відповідно до Податкового кодексу України.</p>
<p>1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p>	<p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань –протягом періоду періоду за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки частки-відшкодування відшкодування частки частки-відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>Виправлено на коректну назву.</p>
<p>2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	
<p>3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p>	
<p>4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.</p>	<p>5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20 _____ року.</p>	
<p>6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20 _____ року.</p>	<p>III «І арантаований покусень» _____</p> <p>_____ / _____</p> <p>(підпис) М.П. (П.І.Б) _____ (підпис) М.П. (П.І.Б) _____</p>	

Додаток 6 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
ДОДАТКОВА УГОДА № _____		
до договору від _____ 20__ року № _____ м. Київ	до договору від _____ 20__ року № _____ м. Київ	
<p>Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>(далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____ 20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p>Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,</p> <p>(далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменується Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____ 20__ № _____ (далі – Договір) про таке:</p>	<p>Виправлено на коректну назву.</p>
<p>1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.</p> <p>2. 3 дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.</p> <p>4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.</p> <p>5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.</p> <p>ДП «Гарантований покупець» _____ / _____ / _____ (підпис) М.П. _____ (П.І.Б) / _____ (підпис) М.П. _____ (П.І.Б) / _____ (підпис) М.П. _____ (П.І.Б)</p>	<p>2. 3 дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуг з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	

<p>є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p>	<p>є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору; встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>	<p>Відповідно до ЗУ Про альтернативні джерела енергії в договорі в тому числі фіксується частка аукціонної ціни в євро та грн.</p> <p>Згідно з ЗУ Про альтернативні джерела енергії у рамках визначення квоти підтримки КМУ можуть бути визначені денні часові інтервали, протягом яких суб'єкт господарювання може набути право на підтримку</p>
<p>2. Загальні умови Договору</p> <p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.</p> <p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.</p> <p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором та Порядком.</p>		
<p>3. Умови визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погоджених даних, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передус, у торговій зоні «ОЕС України» та обсяги продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, а також даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми</p>	<p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погоджених даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передус, у торговій зоні «ОЕС України» та обсяги продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку середньозважені ціни на ринку "на добу</p>	

<p>договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торгівій зоні «ОЕС України», а також обсяги продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.</p> <p>3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.</p> <p>3.3. Форма актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуги здійснюється щомісяця відповідно до процедури, визначеної Порядком.</p>	<p>наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, а також даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торгівій зоні «ОЕС України», а також даних Адміністратора розрахунків щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожної генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії обсяги продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.</p>	
<p>4. Права та обов'язки Сторін</p> <p>4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.</p> <p>4.2. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;</p> <p>2) надавати НКРЕКП розрахунок платежу розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;</p> <p>3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, долаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 цієї глави;</p> <p>5) здійснювати перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).</p>		

	<p>4.3. Гарантований покупець має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком; 2) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця. <p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством; 2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування; 3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, що затверджені Регулятором; 4) як переможець аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї; 5) як переможець аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з придбання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

<p>6) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;</p> <p>7) у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців, переможець аукціону зобов'язаний надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором.</p>	<p>6) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;</p>	<p>банківська гарантія для забезпечення виконання зобов'язань за договором відповідно до ЗУ 555 та ПКМУ 1175 надається до укладення договору, тому не є предметом договору, а умовою аукціону</p>
<p>4.5. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення суперечок за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) як переможець аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;</p> <p>3) як переможець аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додатково безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 глави 4 цього Договору.</p>	<p>8) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантії походження електричної енергії, затверджених Кабінетом Міністрів України</p> <p>9) безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, на які надається послуга за механізмом ринкової премії у терміни встановлені Порядком</p>	<p>Передбачено ст. 9-7 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»</p>
<p>5. Відповідальність сторін</p> <p>5.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи ненадлежа виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.</p> <p>5.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, поясень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.</p> <p>5.3. У разі порушення гарантованим покупцем зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, гарантований покупець сплачує продавцю за механізмом ринкової премії пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>5.3. У разі порушення гарантованим покупцем Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, гарантований покупець Сторона сплачує продавцю за механізмом ринкової премії іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки НБУ) від вартості несвоєчасно сплачених Послуг, з яких додатково стягується штраф прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів Сплата продавцем за механізмом ринкової премії пені та штрафу здійснюється на окремий рахунок</p>	<p>Переможець аукціону сплачує гарантованому покупцю Послугу у випадках передбачених Законом та цим Договором</p> <p>Статтею 3 ЗУ «Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань» встановлений граничний рівень пені, який обчислюється від суми простроченого платежу та не може</p>

<p>перевішувати подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p>	<p>гарантованого покупу, зазначений в реквізитах, як "для перерахування штрафних санкцій".</p> <p>5.4. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.</p> <p>5.5. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>6. Обставини непереборної сили</p> <p>6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військовій дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революції, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських протоків, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.</p> <p>6.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможливає виконання умов цього Договору.</p> <p>6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p> <p>6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.</p> <p>6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.</p>
--	--	--

<p>7. Вирішення суперечок</p> <p>7.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.</p> <p>7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p> <p>7.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).</p> <p>Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 7.2 або 7.4 цієї глави.</p> <p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) під час укладення цього Договору продавець за механізмом ринкової премії зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;</p> <p>3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив своєчасно та у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p>6.6. Для переможця аукціону, у разі настання обставин непереборної сили зобов'язання щодо встановленого законодавством строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію продовжуються на строк дії обставин непереборної сили, за умови підтвердження в установленому законодавством порядку факту їх настання та строку дії.</p>	<p>Згідно 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» передбачено продовження строку будівництва на строк дії обставин непереборної сили</p>
---	--	---

<p>7.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ICC) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:</p> <p>1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;</p> <p>2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;</p> <p>3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.</p> <p>Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.</p> <p>7.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 7.1 – 7.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.</p>		
<p>8. Інші умови</p> <p>8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в одній зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.</p> <p>Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:</p> <p>1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем за механізмом ринкової премії щодо остаточного розрахунку з оплати наданої Послуги розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору, а також не потребує подальшого коригування;</p> <p>2) цей Договір укладається на виконання грошових зобов'язань за механізмом ринкової премії перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії із альтернативних джерел та її продажу, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;</p> <p>3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;</p> <p>4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать законодавству, чинному на час вчинення такого правочину;</p>	<p>Умови даного пункту можуть порушувати вимоги чинного законодавства, а саме підтримка виробників з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, за механізмом передавання прав та обов'язків за договором третім особам, повинні мати «зеленого» тариф, тобто бути учасниками ринку.</p>	

<p>5) вчинення правочину не може спричиняти негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;</p>	<p>ризиків—настання таких негативних наслідків)—та єунеречать законодавству,чинному на час вчинення такого правочину;</p>	
<p>6) невід’ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт зйрки розрахунків між продавцем за механізмом ринкової премії та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається Сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);</p>	<p>5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;</p>	
<p>7) на дату вчинення правочину продавець за механізмом ринкової премії повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов’язання за цим Договором, строк виконання яких настав;</p>	<p>6) невід’ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт зйрки розрахунків між продавцем за механізмом ринкової премії та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається Сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);</p>	
<p>8) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;</p>	<p>7) на дату вчинення правочину продавець за механізмом ринкової премії повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов’язання за цим Договором, строк виконання яких настав;</p>	
<p>9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зарєєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває у процедурі припинення, банкрутства;</p>	<p>8) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;</p>	
<p>10) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;</p>	<p>9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зарєєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває у процедурі припинення, банкрутства;</p>	
<p>11) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов’язані з цим витрати та збитки.</p>	<p>10) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;</p>	
<p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	<p>11) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов’язані з цим витрати та збитки.</p>	
<p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції</p>	<p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені внесені змін у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії..</p>	<p>Уточнення процедури внесення змін до договору в разі зміні типової форми договору</p>

<p>типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі – додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>8.3. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p>8.4. Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирано чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.</p> <p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про придбання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.</p> <p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня</p>	<p>ринкової премії (далі – додаткова угода) на електронну адресу продавця за механізмом ринкової премії, зазначену в главі 10 цього Договору.</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони у двох примірниках та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця за механізмом ринкової премії два примірники підписаної додаткової угоди, цей Договір припиняється достроково.</p> <p>8.4 У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p> <p>8.6. Для переможців аукціону глави 1, 4, 6, 8 – 10 цього Договору набирано чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.</p> <p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про придбання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії до електричних мереж.</p> <p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня</p>
--	--

Пункт перенесено в окрему главу

укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії”.

8.7. Для можливих аукціонів глави 2, 3, 5 – 7 цього Договору набиратимуть чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:

1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з прислання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;

3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;

4) переможець аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.

8.8. У разі якщо переможць аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 – 8.7 цієї глави, цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.

8.9. Для цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона цього Договору, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповідей в установленні строк заінтересована Сторона має право звернутись до суду. При досягненні згоди Сторонами щодо розірвання цього Договору його для в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

8.10. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії”.

8.7. Для переможців аукціону півни 2, 3, 5, 7 цього Договору набиратимуть чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:

1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

2) надано гарантованому покупцю конію-документа, що підтверджує факт надання покупцю з придбання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пукєвого комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу?;

3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уновноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (нулевого комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксового газів, а з використанням гідроенергії — лише мікро, міні та малими гідроелектростанціями), проєктний документатії та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;

4) перебіжнем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.

8.8. У разі якщо неможеться аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у євроки, встановлені пунктами 8.5 — 8.7 цієї глави, цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.

8.9. Для цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона цього Договору, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недовішення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповідей в установленний строк заінтересована Сторона має право звернутись до суду. При досягненні згоди Сторонами щодо розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

8.10. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

Пункт перенесено в окрему главу

Пункт перенесено в окрему главу

Пункт перенесено в окрему главу

Пункт перенесено в окрему главу

<p>8.11. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>8.12. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>	<p>8.11. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії – дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>8.7. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>	<p>Пункт перенесено в окрему главу</p>
<p>Положення відсутні</p>	<p>9. Термін дії договору та умови припинення-розірвання</p> <p>9.1. Для виробників за «зеленим» тарифом цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>9.2. Для переможців аукціону:</p> <ul style="list-style-type: none"> - глави 1, 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; - глави 2, 3, 5, 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов: <ul style="list-style-type: none"> 1) переможець аукціону уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів; 2) переможця аукціону зареєстровано учасником оптового енергетичного ринку; 3) переможцем аукціону отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; 4) переможцем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або не встановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни. <p>9.3. Для переможців аукціону цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>9.4. Для переможців аукціону строк надання підтримки починається з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому переможцем аукціону:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу; 2) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого 	<p>Необхідність визначення дати набуття чинності договору та строку його дії</p> <p>Відповідно до ст.9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» обставини переборної сили застосовуються для переможця аукціону на термін дії будівництва об'єкта тому глава 6 повинна бути чинною з дати укладання договору</p>

	<p>будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації.</p> <p>Дата початку надання підтримки фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</p> <p>9.5. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установленний строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.</p> <p>Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.</p> <p>9.6. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.</p> <p>9.7. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю документи передбачені пунктами 8.6 та 9.4 цього Договору у строки визначені статтею 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p> <p>9.8. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.</p> <p>9.9. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.</p> <p>9.10. У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору</p>	<p>Визначено умови припинення та призупинення дії договору</p>
--	--	--

	<p>призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.</p> <p>9.11. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p> <p>9.12. У всіх випадках передбачених законом та цим Договором у разі настання підстав для дострокового припинення дії цього Договору в односторонньому порядку, гарантований покупець здійснює шляхом направлення письмового повідомлення Стороні цього Договору за місцезнаходженням рекомендованим листом.</p>	
<p>9. Додатки</p> <p>1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.</p>	<p>10. Додатки</p> <p>1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p> <p>3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.</p> <p>4. Перелік генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>10. Юридичні адреси та реквізити Сторін.</p> <p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПН _____</p> <p>ЄІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>E-mail: _____</p> <p>_____ / _____ / _____</p>	<p>11. Юридичні адреси та реквізити Сторін.</p> <p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПН _____</p> <p>ЄІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>E-mail: _____</p> <p>_____ / _____ / _____</p>	

Додаток І до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

Додаток І
до Типового договору про надання послуги
із забезпечення підтримки виробництва
електричної енергії з альтернативних
джерел за механізмом ринкової премії

АКТ № _____

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до

Договору від _____ 20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____
(посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на
підставі _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____)
сторони, та _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на
підставі _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____)
) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на
підставі _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____)
іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Продавець за механізмом ринкової премії передає, а Гарантований
покупець приймає послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга),
а у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді
перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, Гарантований
покупець передає, а Продавець за механізмом ринкової премії приймає Послугу:

Послуга

Період	Обсяг електричної енергії, за який надасться Послуга, тис. кВт·год	Розрахунок оцінка, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без на додану вартість, грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
3 по						
1 2	3	4	5	6	7	8

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги:
_____ грн _____ коп.

(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують, факт належного
надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для
Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону – факт
(перевищення або не перевищення)
розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням
надбавки до неї.

Додаток І

до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

АКТ № _____

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних
джерел за механізмом ринкової премії до Договору від _____ 20__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

(посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____
(посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____
(посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____
Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Сторона 1 передає, а Сторона 2 приймає послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга):

Послуга

Період	Обсяг електричної енергії, за який надасться Послуга, тис. кВт·год	Розрахунок оцінка, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без на додану вартість, грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
3 по						
1 2	3	4	5	6	7	8

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн _____ коп.
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у
пункті 1 цього Акта, а також для Сторони _____, яка є переможцем аукціону – факт _____
(перевищення або не перевищення) розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки
до неї.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.

Сторона 1

Сторона 2

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

Редакція проекту рішення НКРЕКП		Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307			
1. Загальні положення			
1.1. Визначення термінів			
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ПВДЕ) зменшити електричне навантаження;</p> <p>...</p> <p>послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;</p> <p>постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця;</p> <p>...</p> <p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;</p> <p>...</p>			
1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансууючих груп			
<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансууючої групи на підставі укладення/прислання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Відповідно до законодавства суб'єкти, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до БГ ГП</p>	

<p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєючій групі.</p> <p>1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуєючі групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог до балансуєючої групи, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та Договором про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.</p> <p>...</p> <p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуєючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуєючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуєючої групи перед СВБ; 3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуєючої групи; 4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил; 5) умови припинення дії договору з учасником ринку, який входить до складу балансуєючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку. 	<p>1.5.4. Учасники балансуєючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою</p>
---	--

<p>ВДЕ з підтримкою за небаланс одиниць відпуску, який встановлено «зеленим» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>за небаланс одиниць відпуску, який встановлено «зеленим» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання відповідних додаткових угод до таких договорів.</p>	<p>Відповідно до законодавства суб'єкти, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до БГ ГП</p>
<p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>1.5.7. При бажанні вийти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до вказаного Порядку-купівлі-гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p>	<p>Відповідно до абзату 5 частини 4 статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" виключення з БГ ГП повинно відбуватися з урахуванням вимог визначених Порядком:</p> <p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пунктів комбінеїв), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця</p>
<p>1.5.7. При бажанні вийти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі-продажу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за</p>	<p>1.5.7. При бажанні вийти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до вказаного Порядку-купівлі-гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких</p>	<p>Відповідно до абзату 5 частини 4 статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" виключення з БГ ГП повинно відбуватися з урахуванням вимог визначених Порядком:</p> <p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пунктів комбінеїв), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця</p>

<p>«зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, щодо призупинення або припинення (розірвання) дії договорів у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчій групи гарантованого покупця. Таке призупинення або припинення (розірвання) дії договорів здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p>	<p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу e/e (п. 4 ч. 3 ст. 71)</p> <p>Відповідно до ЗУ "Про ринок електричної енергії" (ст. 71 ч. 4) абз. 5) "Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєчій групи гарантованого покупця, шляхом укладання додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання)."</p>
<p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу e/e (п. 4 ч. 3 ст. 71)</p> <p>Відповідно до ЗУ "Про ринок електричної енергії" (ст. 71 ч. 4) абз. 5) "Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєчій групи гарантованого покупця, шляхом укладання додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання)."</p>	<p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, щодо призупинення або припинення (розірвання) дії договорів у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчій групи гарантованого покупця. Таке призупинення або припинення (розірвання) дії договорів здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєчій групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, щодо призупинення або припинення (розірвання) дії договорів у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчій групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>

<p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилини дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p> <p>1.5.8. АР на підставі отриманої заяви щодо входу учасником ринку до складу балансуючої групи, виключення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації до системи управління ринком;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, СВБ, до складу якої увійшов такий учасник ринку, та СВБ, зі складу якої такий учасник ринку вийшов (якщо такий учасник ринку до цього входить до складу балансуючої групи), щодо прийнятих змін.</p> <p>1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви щодо входу учасником ринку до складу балансуючої групи, виключення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця та/або в результаті проведеної перевірки даних, зазначених у відповідній заяві, або у разі невиконання/неалежного виконання учасником ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, та/або СВБ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СВБ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансуючої групи), вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p> <p>...</p> <p>1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входу до її</p>	
--	--

<p>балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунок учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунок учасника ринку.</p> <p><i>Положення відсутніс</i></p>	<p>1.5.14. ОСП (у ролі AP) на підставі прийняття НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої ВДЕ з підтримкою, в цілому або щодо окремої одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, здійснює виключення такого ВДЕ з підтримкою або одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про анулювання/зупинення дії ліцензії.</p> <p>ОСП (у ролі AP) на підставі відповідної заяви гарантованого покупця про припинення договору повністю або в частині окремої одиниці відпуску у зв'язку із прийняттям НКРЕКП відповідного рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою здійснює виключення такого ВДЕ з підтримкою або одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про припинення дії "зеленого" тарифу.</p>	<p>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії з виробництва, виданої ВДЕ з підтримкою</p> <p>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою</p>
<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D та одиниці відпуску якого включені до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Відповідно до статті 68 ЗУ "Про ринок електричної енергії" "Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом"</p>
<p>IV. Балансуючий ринок</p>		

4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію

4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торговельного дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву РРВЧ та РЗ як ПДП.

ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву РРВЧ та РЗ як ПДП.

Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниць надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниць надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.

ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.

...

4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:

<p>1) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;</p> <p>2) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>3) споживачі;</p> <p>4) ОУЗЕ.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по одиницях відпуску, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	
<p>4.18. Диспетчерські команди та інші типи розпоряджень</p> <p>4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затверджені Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.</p>	<p>4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затверджені Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною; у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.</p> <p>Гарантований покупець не викуповує електроенергію у таких виробників.</p>
<p>V. Розрахунки на ринку електричної енергії</p>	
<p>5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки:</p> <p>1) А-А - рахунок балансування електричної енергії;</p> <p>2) А-В - рахунок небалансів електричної енергії;</p> <p>3) А-С - рахунок фінансових гарантій;</p> <p>4) А-Д - рахунок плати за невідповідність;</p> <p>5) А-Е - рахунок ДП;</p> <p>6) А-Ф - рахунок врегулювання;</p> <p>7) А-Г - збірний рахунок;</p> <p>8) А-Н - рахунок загальноусуспільних обов'язків;</p> <p>9) А-І - рахунок послуги із зменшення навантаження ППВДЕ.</p> <p>Додаток 8 МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	<p>5.1. Загальна інформація</p>
<p>Додаток 8 МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	<p>Додаток 8 МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>
<p>1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>

<p>тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.</p> <p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,i} = \sum_{l=1}^l \left(\frac{W_{e,0}^{i0}}{W_{e,0}^{i0}} \cdot W_{e,0}^i - \max \left(\frac{W_{e,0}^{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{УЗЕ} \right),$ <p>де $W_{e,0}^{red}$ – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;</p> <p>$W_{e,0}^{i0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передуює часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p> <p>W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ є за період часового ряду даних комерційного обліку, що передуює часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p> <p>$W_{e,0}^i$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;</p> <p>W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>$W_e^{УЗЕ}$ – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.</p>	<p>тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.</p>	<p>Гарантований покупець не викуповує електроенергію у таких виробників.</p>
<p>де $W_{e,0}^{red}$ – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;</p> <p>$W_{e,0}^{i0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передуює часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p> <p>W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ є за період часового ряду даних комерційного обліку, що передуює часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p> <p>$W_{e,0}^i$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;</p> <p>W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>$W_e^{УЗЕ}$ – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.</p> <p>2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передуює часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою W_e^{i0} та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{e,0}^{i0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди.</p>		
<p>3. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p>	<p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, здійснюється за формулою</p>	<p>Згідно Порядку та договору про участь в балансуванні групи гарантованого покупця, є 2 окремих показників в результаті виконання команд ОСП. А саме</p>

$\Delta W_{e,f} = \sum_{t=1}^{t=n} \max \left(0; W_e^{t_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^t \right) - W_e^{y3E} \right).$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{t_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{t_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{t_0},$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера на зменшення навантаження, кВт·год; W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год; $W_{EOB}^{t_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії команди диспетчера на виконання ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на зменшення навантаження, кВт·год; i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на зменшення навантаження, що передусе команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p>	$\Delta W_{e,f} = \sum_{t=1}^{t=n} \max \left(0; W_e^{t_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^t \right) - W_e^{y3E} \right).$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{t_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{t_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{t_0},$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера на зменшення навантаження, кВт·год; W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера на зменшення навантаження, кВт·год; i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на зменшення навантаження, що передусе команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p>	<p>виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження та окремо виконання диспетчерської команд з операційної безпеки. Некоректно поєднувати в 1 розрахунок.</p> <p>Згідно Порядку та договору про участь в БГ ГП $\Delta W_{e,f}$ – визначається як показник, саме команд ОСП на зменшення навантаження</p> <p>Необхідність зазначити який саме вид команди.</p> <p>Немає методу розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди по операційній безпеці.</p>
<p>Додаток 9 до Правил ринку</p> <p>5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження</p>		
<p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по зменшення навантаження</p>	<p>5.1. ОСП не пізніше 10 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю з накладенням КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження які зазначені в підписаних актах приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження станом на</p>	<p>Необхідність надання ОСП саме валідованої інформації по всім генеруючим одиницям які входять до БГ, а не актів підписаних між ППВДЕ та ОСП. ДП ГП, не має права отримувати первинні документи(акти), так як не є</p>

<p>кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані поточинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>попередній робочий день до дня передачі такої інформації від ОСП та поточинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки. Інформація надається по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця. Дані надаються за формою зазначеною в додатку до додатку 9 цих Правил .</p> <p>5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані поточинних обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>стороною за ними. Так як ОСП є джерелом зазначеної інформації, а також стороною відповідальною за неї, вважаємо що саме ОСП повинен сводити та контролювати повноту наданої інформації</p> <p>Зміна строку, для можливості надання часу для проведення наступних розрахунків, які передбачені Порядком, а саме розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі, який ДП ГП повинен зробити до 15 числа місяця згідно Порядку..</p> <p>Необхідність проведення якомога вичерпних розрахунків з першого розрахунку.ОСП неодноразово звертало увагу на тому. Що не завжди є можливість в короткі терміни підписати акти, тому необхідно надання можливості проведення оперативних розрахунків, у разі якщо ці дані зміняться при підписанні актів, це врахується при отриманні оновлених даних</p> <p>Уточнення строків, до якого ОСП необхідно надати дані, перед тим як ГП буде вважати що вони рівні 0.</p>
<p>5.3. У випадку ненадання ОСП поточинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	<p>5.3. У випадку ненадання ОСП до 10 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, з накладенням КЕП уповноваженої особи поточинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та поточинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	

<p>5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим (m + 2).</p> <p>5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня, після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.</p>	<p>5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим (m + 2).</p> <p>5.5. Оновлені дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП з накладанням КЕП уповноваженої особи гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня, після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, розрахованих ОСП, та оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки без можливості подальшого коригування.</p>	<p>Зазначення на тому що інформація отримана від НЕК повинна бути підписаною КЕП уповноваженої особи.</p>
<p>5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.</p> <p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p>5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий</p>	<p>5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.</p> <p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p>5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий</p>	<p>Враховано пунктом 5.1</p> <p>Враховано пунктом 5.3</p> <p>Враховано пунктом 5.5</p>

результаті виконання команди ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів випуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.

місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані унововаженого особого ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного об'єкту електричної енергії щодо поточних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожної генеруючої одиницею всіх продавців, що входять до балансової групи гарантованого покупця. У разі невідання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх

Додаток до Порядку надання послуги із зменшення навантаження ВДЄ з підтримкою

Додаток до додатка 9 Правил
ринку, затверджених
постановою НКРЕКП від
14.03.2018 № 307

Об'єм не відпущеної електричної енергії підприємствами одиницями продажів у результаті виконання кодами ОСТ па зменшенні навантажень продажів у розрахунковому місяці

[illegible]

Объём и величина энергии генераторами одиночных пролазов с результатами выполнения команд ОСП и операционной системы за разрабатываемый микросекунд

Имя	Адрес	Время появления	Оцен	Адрес	Адрес	Адрес	Адрес
Анна	Адрес	Время	Оцен	Адрес	Адрес	Адрес	Адрес

Додаток ІІ до Правил ринку
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження

4. Права та обов'язки Сторін

4.5. ПИВДЕ ЗОБОВ'ЯЗУЄТЬСЯ:

- 1) інформувати про зміни вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні;
- 2) забезпечити відповідність одиниці відпуску та каналів зв'язку вимогам Правил ринку та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309;
- 3) забезпечити надійне функціонування каналів зв'язку;

		<p>4) надавати ідентичні добові графіки відпуску гарантованому покупцю та пропозиції (заявки) на зменшення навантаження ОСП;</p> <p>5) виконувати диспетчерські команди;</p> <p>6) своєчасно сплачувати плату за невідповідність;</p> <p>7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;</p> <p>8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуг;</p> <p>9) у разі виходу/виключення однини відпуску із балансуоючої групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення однини відпуску з балансуоючої групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання цього Договору або призупинення дії цього Договору в частині такої однини відпуску з дати виходу/виключення такої однини відпуску з балансуоючої групи гарантованого покупця.</p>
	8. Строк договору	<p>8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:</p> <p>1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) ППВДЕ виключений з балансуоючої групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.</p> <p>Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої однини відпуску – у разі виходу/виключення з балансуоючої групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої однини відпуску з балансуоючої групи гарантованого покупця.</p> <p>8.5. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p> <p>8.6. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.</p>

Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку,
затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307

3.7.4. ОР кожного першого робочого дня місяця розраховує, розміщує на власному офіційному вебсайті та надсилає гарантованому покупцю:

1) середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», розрахований за формулою

$$I_{m}^{DAM} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_{d}^{DAM_BASE} \cdot \sum_{i=1}^t V_i^0)}{\sum_{d=1}^Q \sum_{i=1}^t V_i^0},$$

де I_{m}^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує m-1, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;
d – доба постачання;

q – сумарна кількість днів постачання у розрахунковому місяці та місяці, який йому передує m-1;

$I_{d}^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на РДН для періоду базового навантаження для кожної доби постачання d розрахункового місяця та місяця, який йому передує m-1, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год, що визначається за формулою

$$I_{d}^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{i=1}^t PM_i}{t},$$

де PM_i – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді і в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

i – розрахунковий період;
t – кількість годин у добі постачання;

V_i^0 – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді і для кожної доби постачання d розрахункового місяця та місяця, який йому передує m-1, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;

2) середньозважену ціну на РДН за відповідний розрахунковий період за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», розраховані за формулою

$$PM_{lm}^{waver} = \frac{\sum_{d=1}^Q (PM_{l,d} \cdot V_{l,d}^0)}{\sum_{d=1}^Q V_{l,d}^0},$$

де PM_{lm}^{waver} – середньозважена ціна на РДН за відповідний розрахунковий період і за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує m-1, у торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

<p>PM_{1d} – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді і доби постачання в розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>V_{1d}^o – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді і доби постачання в розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год.</p> <p>Одночасно з наданням зазначених даних ОР надає гарантованому покупцю інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії на РДН, виробленої з альтернативних джерел енергії, згідно з переліком учасників РДН/ВДР, наданим гарантованим покупцем.</p>	<p>Одночасно з наданням зазначених даних ОР надає гарантованому покупцю інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії на РДН, виробленої з альтернативних джерел енергії, згідно з переліком учасників РДН/ВДР, наданим гарантованим покупцем.</p> <p>Зазначену інформацію повинен надавати АР (НЕК "УКРЕНЕРГО")</p>
--	--



ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ

РАЗОМ З ВАМИ

Вих. № 27/010/23-01
від «27» жовтня 2023 року

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 11.10.2023 про оприлюднення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту.

У відповідності до Постанови НКРЕКП від 30.06.2017р. №866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» просимо врахувати та розглянути надані пропозиції та зауваження на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

Матеріали надаються на електронну адресу box@nerc.gov.ua та buratinskyi@nerc.gov.ua в електронному вигляді (у форматі.docx) та у письмовому вигляді на поштову адресу НКРЕКП: 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» на 2 арк. у 1 прим.

Директор

Іван ПЛАКАСОВ

ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ»
ЄДРПОУ 43888596
18001, м. Черкаси, бул. Шевченка, 208
Тел.: 0-800-300-950
centrenergobut@ukr.net

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП,
«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг», опублікованому 11 жовтня 2023 року**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Зміни до Правил ринку</p> <p>У розділі I:</p> <p>пункт 1.5.12 викласти в такій редакції:</p> <p>«1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про</p>	<p>Залишити пункт 1.5.12 в чинній редакції Правил ринку, а саме:</p> <p>«1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.»</p> <p>Абзац 2 пункту 1.5.12 Правил – виключити</p>	<p>- Одностороннє поновлення дії договорів про врегулювання небалансів електричної енергії з учасником ринку зі сторони ОСП, порушує усталене правило свободи договору, яке закріплене законодавством.</p> <p>- В розумінні ст.626 ЦК України договір про участь в балансуючій групі – є двостороннім договором, а відтак, право ОСП в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів е/е за наявності даних від правоохоронних органів про накладення арешту на рахунки учасника ринку – обмежують права такого учасника ринку на вільний вибір контрагента та виконання договірних умов, які відповідно до ст.629 ЦК України є обов’язковими до виконання сторонами таким учасником ринку перед СВБ, в складі якого він перебуває.</p> <p>- Дане обмеження передбачає в собі пряме усунення суб’єкта діяльності з ринку небалансів, що є протиправним втручанням в його господарську діяльність.</p> <p>- Дане обмеження порушує законодавство про захист економічної конкуренції, оскільки у разі виключення з БГ, учасник ринку усувається з ринку небалансів та зобов’язаний здійснювати купівлю-продаж небалансів виключно в НЕК «УКРЕНЕРГО», що є ознаками зловживання монопольного становища на ринку та примушуванням органом державної влади до укладення договору суб’єктом господарювання на дискримінаційних умовах.</p> <p>- Даним абзацом не конкретизовано на які саме кошти має бути накладено арешт, період накладення арешту, який статус у кримінальному провадженні має такий учасник ринку тощо.</p> <p>- Відсутні критерії, коли саме ОСП набуває право для поновлення дії договору в односторонньому порядку та механізм</p>

<p>накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.»</p>		<p>такого поновлення, а в яких випадках такого права в ОСП не виникає.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Відсутній механізм вступу (повернення) такого учасника ринку до балансуєчої групи інших учасників ринку. - Прийняття таких змін зумовлює необхідність вносити зміни до публічного договору ОСП про врегулювання небалансів електричної енергії, оскільки всі учасники ринку здійснюють свою діяльність на договірних засадах та в обов'язковому порядку приєднуються до умов публічного договору. - Якщо в учасника ринку арештовані рахунки – поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії жодним чином не покращить платіжну дисципліну такого суб'єкта господарювання: якщо він здійснює свою діяльність без порушень законодавства – такий учасник ринку буде намагатись і далі її продовжувати; якщо ж порушує законодавство – це сприятиме накопиченню заборгованості перед ОСП та, як наслідок такий УР набуде статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» та припинить свою діяльність на ринку електричної енергії. <p>Наявність арешту на рахунках учасника ринку може бути зумовлена багатьма чинниками, абсолютно не пов'язаними із неправомірним здійсненням його діяльності, а відтак поновлення ОСП дії договору за наявності таких обставин – протиправне втручання в діяльність такого учасника ринку.</p> <p>Відсутня мета такого нормативного регулювання як виключення учасника ринку з БГ та поновлення договору про врегулювання небалансів з ОСП, оскільки у разі виключення учасника ринку з БГ, економічний ефект не досягається та не страхуються ризики діяльності НЕК «Укренерго».</p> <p>Для таких учасників достатньо забезпечити належним чином наявність фінансової гарантії для покриття можливих збитків за нездійснення розрахунків за небаланси перед НЕК «УКРЕНЕРГО».</p>
--	--	--

27 жовтня 2023 року

Іван ПЛАКАСОВ

ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД

вул. Маршала Бірюзова, 17, м.Полтава, 36007
тел.: (0532) 51 95 55, факс: (0532) 51 95 69
e mail: pmez@kernel.ua, www.kernel.ua

№ 2023000326

від 25.10.2023

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущатовському К.В.
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських
(Смоленська), 19**

ПРАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП" (код ЄДРПОУ 00373907) направляє зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, зміни до деяких постанов НКРЕКП – постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та визнати такими, що втратили чинність, постанови НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку» та від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», який був опублікований 11 жовтня 2023 року (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП).

**Директор
ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»**

Є.В. Ніколаєв

Підготував:
Лебедінська В.В.

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
6. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця	Пункт виключити.	Пропонуємо врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року окремою Постановою НКРЕКП.
Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Пропонуємо переглянути термін набуття чинності Постанови.	Оскільки п.5. і п.6 Статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» вже набули чинності, тому доречно переглянути термін набуття чинності постанови.
<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заява про виключення з балансуючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);</p> <p>відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах</p>	<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>заява про виключення з балансуючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу на електричну енергію, вироблену</p>	Немає такого документу «відомість про встановлення «зеленого» тарифу».

електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.	на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.	
5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.	5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.	Немає технічної можливості зазначити причини оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) у діючому ПЗ Гарантованого покупця (кабінеті ВАД).
8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.	8.1. Адміністратор комерційного обліку на другий робочий день після розрахункового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.	Уточнення щодо обсягу надання даних АКО.
8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.	8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.	У відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: <p>«Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через</p>
8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням	8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим»	

<p>загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p>	<p>тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p>	<p>електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.», тому, не потребує окремого визначення гарантованим покупцем.</p>
<p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансууючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.</p> <p>9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансууючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансууючої групи гарантованого покупця, делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс відповідно до умов договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця не передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.</p> <p>9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансууючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Пропонується наступна редакція, оскільки у відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через електричні мережі внутрішнього</p>

		<p>електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики, а відповідно, враховується в прогнозних/фактичних обсягах відпуску/відбору електричної енергії.</p>
<p>9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:</p> <p>1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;</p> <p>2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;</p> <p>3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має</p>	<p>П.9.5. Потребує доопрацювання та концептуального визначення щодо купівлі/продажу або сальдованих обсягів, або погодинних.</p>	<p>Відповідно до вимог п.п. 1), 2), 3) п.9.5, обсяг відпуску/купівлі електричної енергії генеруючою одиницею визначається сальдуванням обсягів за розрахунковий місяць, що протирічить умовам останнього абзацу п.п. 3) п. 9.5., та п.9.7 і п.9.8, де обсяги визначаються погодинно.</p> <p>Також, на виконання вимог статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» обсяги відпуску/купівлі електричної енергії генеруючою одиницею мають визначатись за розрахунковий період (година).</p>

<p>від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.</p> <p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).</p>		
<p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_d \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \end{cases}$ <p>де $W_{e,m}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t, в яких генеруючою одиницею</p>	<p>9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_d \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \end{cases}$ <p>де $W_{e,m}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових</p>	<p>Редакційні правки.</p> <p>Виправлення помилок у формулі визначення вартості електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом, та уточнення у відповідності до ст.25 і ст.65 ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p>

продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

We,tON – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$$Pe,m\text{buy}=\max(Te100;Pm$$

де Pe,m – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год;

$PmDAM$ – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

$$Pe,tON\text{buy}=\max(Te100;PtDAM;$$

де Pe,tON – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

$PtDA$ – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , грн/кВт·год;

$PtNIM$ – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн/кВт·год.

періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії ~~струмоприймачами~~ з метою ~~електрозабезпечення електроустановок~~ власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

We,tON – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії ~~струмоприймачами~~ з метою ~~електрозабезпечення електроустановок~~ власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць е продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$$Pe,m\text{buy}=\max(Te100;Pm$$

де Pe,m – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год;

$PmDAM$ – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

$$Pe,tON\text{buy}=\max(Te100;PtDAM;$$

де Pe,tON – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за

	<p>розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p><i>PtDA</i> – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t, грн/кВт·год;</p> <p><i>PtNIM</i> – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t, грн/кВт·год.</p>	
--	--	--

«_____» _____ 20____ року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45

E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

**Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**

***Про надання зауважень і
пропозицій до проектів постанов
НКРЕКП***

На виконання вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» № 3220-IX (далі – Закон № 3220-IX), Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) розроблено та 10.10.2023 схвалено проект постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – проект постанови), яким передбачено внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», що зокрема передбачають внесення змін до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердження договору про надання послуги за механізмом ринкової премії тощо.

Проект постанови 11.10.2023 оприлюднено з метою отримання зауважень та пропозицій до 27.10.2023 шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Враховуючи зазначене, Міністерство енергетики України надає зауваження та пропозиції до проекту постанови.

Також, на виконання вимог Закону № 3220-IX НКРЕКП розроблено та 04.10.2023 схвалено проект постанови «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», яким передбачено, зокрема, визначення прав, обов'язків та особливостей взаємовідносин учасників роздрібного ринку електричної енергії в частині діяльності активних



шляхом внесення змін до типового договору про купівлю-продаж
Міністерство енергетики України
№26/1.2-4.5-21811 від 26.10.2023
КЕП: Власенко Ю. М. 26.10.2023 18:03
3ED5083160DBC59B04000000C3124E00502EB200
Сертифікат дійсний з 30.11.2022 16:20 до 30.11.2024 16:20

№28846/1-23 від 27.10.2023

електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, затвердження примірної форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва тощо.

Проект постанови «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії» 06.10.2023 оприлюднено з метою отримання зауважень та пропозицій до 26.10.2023 шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Слід зазначити, що проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, передбачається, що умови передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючими установками активних споживачів, що здійснюють продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг або гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом визначаються відповідним договором.

Враховуючи зазначене, просимо також врахувати положення щодо умов передачі гарантій походження активними споживачами, перевірок генеруючих установок активних споживачів в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії у проекті постанови «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії».

Додаток на 17 арк.

Перший заступник Міністра

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом»		
ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
<p>1.1. Цей Порядок визначає:</p> <p>1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;</p> <p>2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;</p> <p>3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;</p> <p>4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;</p> <p>5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);</p> <p>6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Підпункт 2 пункту 1.1. «2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;» виключити.</p>	<p>Проект Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, схвалений окремою постановою на засіданні НКРЕКП від 10 жовтня 2023 року.</p> <p>Разом з тим, відповідний порядок відсутній у проекті Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>
<p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу,</p>	<p>1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, активних споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу,</p>	<p>Відповідно до пункту 3²) Закону України «Про ринок електричної енергії» активний споживач - споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за</p>



Міністерство енергетики України
 № 26.1.2-4.5-21811 від 26.10.2023
 КЕП: Власенко Ю. М. 26.10.2023 18:03
 3ED5083160DBC59B04000000C3124E00502EB200
 Сертифікат дійсний з 30.11.2022 16:20 до 30.11.2024 16:20

<p>гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p>	<p>гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.</p>	<p>енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попиту відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.</p>
<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p>	<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії у порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p>	<p>Частиною дванадцятотою статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено, що у порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки визначаються, зокрема, порядок укладення та публікації договору про надання послуги за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонується замінити слова «за процедурою» на слова «у порядку».</p>
<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p>	<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання</p>	<p>Частиною дванадцятотою статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено, що у порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки визначаються, зокрема, порядок укладення та публікації договору про надання послуги за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі.</p> <p>Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки (далі – Порядок), затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Слід зазначити, що пунктами 52-59 Порядку визначено, порядок</p>

<p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p>неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії з виробником за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії з виробником за «зеленим» тарифом за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p>укладання переможцем аукціону договору із гарантованим покупцем.</p> <p>Запропоновані положення, в частині укладання договору за механізмом ринкової премії переможцем аукціону, визначають альтернативний порядок укладання відповідного договору, що суперечить положенням статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Враховуючи зазначене, запропонована процедура укладання договору за механізмом ринкової премії має поширюватися лише на виробників за «зеленим» тарифом, а укладання договору із переможцем аукціону має визначатися відповідно до пункту 3.2. цього Порядку.</p>
<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</p>	<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до нього(неї).</p>	<p>Уточнення</p>

<p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.</p>	<p>12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) не перевищує розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього(неї).</p>	<p>Уточнення</p>
<p>14.1. ... P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p>	<p>14.1. ... P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором (у разі отримання відповідних видатків з державного бюджету), у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p>	<p>Законом № 3220-IX внесені зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», якими виключено положення щодо врахування у тарифі на послуги з передачі електричної енергії видатків на фінансову підтримку гарантованого покупця з державного бюджету у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік.</p>
<p>15.1. ... $W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год; c – споживач-приватне домогосподарство; $T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p>	<p>15.1. ... $W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої активним споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год; c – активний споживач-приватне домогосподарство; $T_{c,m}$ – «зелений» тариф для активного споживача-приватного домогосподарства c, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p>	<p>Відповідно до пункту 3²⁾ Закону України «Про ринок електричної енергії» активний споживач - споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає</p>

		надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попиту відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.
ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом		
<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.</p>	<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) щомісяця безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>12) зареєструватися у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та зареєструвати у ньому відповідний об'єкт електроенергетики;</p> <p>12) допускати комісію до проведення перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації Продавців за «зеленим» тарифом та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>
<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p>	<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) безпідставне недопущення комісії з перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>4) не передання гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за</p>

		<p>«зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації Продавців за «зеленим» тарифом та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>
<p>4.4. Гарантований покупець має право:</p> <p>...</p> <p>5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.</p>	<p>4.4. Гарантований покупець має право:</p> <p>...</p> <p>5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p>
Положення відсутні	<p>4.11. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.</p>	<p>Крім того, потребує врегулювання питання недопуску до перевірок в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>
<p>Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>		
<p>12. Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію</p>	<p>12. Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію</p>	<p>Законом № 3220-IX внесені зміни до статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», якими виключено положення щодо врахування у тарифі на послуги з передачі електричної енергії</p>

<p>державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн</p>	<p>державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, (у разі отримання відповідних видатків з державного бюджету), у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн</p>	<p>видатків на фінансову підтримку гарантованого покупця з державного бюджету у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік.</p>
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>		
<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії.</p>	<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни, яка зафіксована у євро, становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії.</p>	<p>Уточнення в частини фіксації частки аукціонної ціни, визначеної у євро.</p>
<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України</p> <p>«Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.</p>	<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України</p> <p>«Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175, та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.</p>	<p>Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175, встановлює зобов'язання для переможців аукціону та гарантованого покупця.</p>
<p>4.3. Гарантований покупець має право:</p>	<p>4.3. Гарантований покупець має право:</p>	<p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення</p>

<p>1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;</p> <p>2) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p>1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;</p> <p>2) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p> <p>3) на безоплатне отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем за механізмом ринкової премії електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p>
<p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця</p>	<p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця</p>	<p>Порядок проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175, визначає ширший перелік відповідних документів.</p> <p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій</p>

<p>протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, що затверджені Регулятором;</p> <p>4) як переможець аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;</p> <p>5) як переможець аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;</p> <p>6) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;</p> <p>7) у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців, переможець аукціону зобов'язаний надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором.</p>	<p>протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, що затверджені Регулятором;</p> <p>4) як переможець аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;</p> <p>5) як переможець аукціону – надати гарантованому покупцю документи, визначені Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175;</p> <p>6) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;</p> <p>7) у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців, переможець аукціону зобов'язаний надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором.</p>	<p>походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації продавців за механізмом ринкової премії та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>
---	--	---

	<p>8) щомісяця безоплатно передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем за механізмом ринкової премії електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>9) зареєструватися у реєстрі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та зареєструвати у ньому відповідний об'єкт електроенергетики;</p> <p>10) допускати комісію до проведення перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	
Положення відсутні	<p>4.6. Продавець за механізмом ринкової премії несе відповідальність за:</p> <p>1) безпідставне недопущення комісії з перевірки об'єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>2) не передання гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>Проектом Порядку видачі, обігу та погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантії походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації продавців за механізмом ринкової премії та їх генеруючих установок у реєстрі гарантії походження та допуску до перевірок.</p>
	5.4. У випадку не передачі гарантії походження	Проектом Порядку видачі, обігу та погашення

	<p>гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.</p>	<p>гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, визначено, що умови передачі гарантій походження виробниками електричної енергії та активними споживачами, що здійснюють продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або надають послугу за механізмом ринкової премії визначаються відповідними договорами.</p> <p>Крім того, потребує врегулювання зобов'язання реєстрації продавців за механізмом ринкової премії та їх генеруючих установок у реєстрі гарантій походження та допуску до перевірок.</p>
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
Положення відсутні	<p>У терміні «ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;» виключити слова «або які за результатами аукціону набули право на підтримку».</p> <p>«ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф»</p>	<p>У Правилах ринку термін «ВДЕ з підтримкою» застосовується для врегулювання питань пов'язаних із наданням оператору системи передачі послуги із зменшення навантаження.</p> <p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>
1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СБВ або передати свою фінансову відповідальність за	Слова «або які за результатами аукціону набули право на підтримку;» виключити.	Відповідно до Закону № 3220-ІХ гарантований покупець придбаватиме у переможця аукціону послугу за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни та не придбаватиме напряду електроенергію за аукціонною ціною.

<p>небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>...</p>		<p>Таким чином, суб'єкти господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>
<p>1.5.4. Учасники балансуєної групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання</p>	<p>Слова «або яка за результатами аукціону набула право на підтримку,» виключити.</p>	<p>Відповідно до Закону № 3220-IX гарантований покупець придбаватиме у переможця аукціону послугу за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни та не придбаватиме напряду електроенергію за аукціонною ціною.</p> <p>Таким чином, суб'єкти господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>

додаткової угоди до такого договору.		
<p>4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.</p>	<p>Слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>У пункті 5.20.2.: у абзаці «DWe_j - обсяг електричної енергії, не відпущеної в результаті виконання команди j ОСП на зменшення навантаження є одиниці відпуску ППВДЕ, що визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд ОСП, що є додатком 8 до цих Правил, МВт·год;» слова «або за аукціонною ціною» виключити; у абзаці «Te – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт·год;» слова «або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e» виключити.</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>У пункті «7.4.2. Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо розрахованого обсягу не відпущеної електричної енергії та «зеленого» тарифу або</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання,</p>

	<p>аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.</p> <p>Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та «зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.» слова «або аукціонної ціни» виключити.</p>	які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
<p align="center">Додаток 8 до Правил ринку</p> <p align="center">МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі</p>		
Положення відсутнє	У назві «Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі» слова «або за аукціонною ціною» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.	Слова «, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
Положення відсутнє	У терміні «одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою - одиниця відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або одиниця відпуску (генерації) виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку;» слова «, або одиниця відпуску (генерації) виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
<p align="center">Додаток 11 до Правил ринку</p> <p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження</p>		

Положення відсутнє	<p>У абзаці «ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження</p> <p>в якості оператора системи передачі (далі - ОСП) в особі _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № _____, з однієї сторони, та виробник, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, спільно іменовані як Сторони, а кожна окремо як Сторона, уклали цей Договір про надання послуги зі зменшення навантаження (далі - Договір) про таке.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>
Положення відсутнє	<p>У пункті «2.2. Вартість наданих послуг за цим Договором визначається як добуток обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди ОСП на зменшення навантаження за цим Договором та встановленого для одиниці відпуску ППВДЕ «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.» слова «або аукціонної ціни» виключити.</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>
Положення відсутнє	<p>У пункті «2.3. Обсяг наданої послуги за цим Договором визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>
Положення відсутнє	<p>У пункті «3.2. Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, що є додатком 9 до Правил ринку.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.</p>	<p>Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.</p>

до Договору про надання послуги із зменшення навантаження		
Положення відсутнє	У четвертому стовпчику таблиці пункту 1 «Ціна («зелений» тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год» слова «та/або аукціонна ціна» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
Положення відсутнє	У підпункті 2) пункту 3 «2) Копії постанов НКРЕКП, якими підтверджуються розміри «зелених» тарифів на електричну енергію для кожної одиниці відпуску учасника ринку, та/або копії документів, що засвідчують встановлення аукціонної ціни для кожної одиниці відпуску учасника ринку.» слова «, та/або копії документів, що засвідчують встановлення аукціонної ціни для кожної одиниці відпуску учасника ринку» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
Додаток 2 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження		
Положення відсутнє	У п'ятому стовпчику таблиці пункту 1 «Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)» слова «або аукціонна ціна» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
Положення відсутнє	У пункті «4. До Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.» слова «або за аукціонною ціною» виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
Додаток 3 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження		

Положення відсутнє	У п'ятому стовпчику таблиці пункту 1 «Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)» слова « або аукціонна ціна » виключити.	Законом України № 3220-ІХ внесено зміни, зокрема, до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині виключення суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, із механізму надання оператору системи передачі послуг із зменшення навантаження.
--------------------	--	--

**Перший заступник Міністра
енергетики України**

Юрій ВЛАСЕНКО

«___» _____ 2023 р.



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»

(ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»)

пл. Жупанатська, 18, м. Ужгород, Закарпатська область, 88000

ЄДРПОУ 41999833

№ 001-21/5104 від « 27 » 10 2023 р.

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
(НКРЕКП)**

03057, м.Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту Постанови НКРЕКП***

На підставі повідомлення НКРЕКП про оприлюднення 11 жовтня 2023 року Проекту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проект постанови), та керуючись вимогами Постанови НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» направляє зауваження та пропозиції до Проекту постанови.

Проект постанови передбачає зокрема внесення змін в Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок), затверджений Постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною». В даному Порядку (в редакції Проекту постанови) передбачена методика розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що не забезпечує покриття економічно обґрунтованих витрат ПУП. У зв'язку з чим ПУП вже зверталися до НКРЕКП с пропозицією щодо внесення відповідних змін в Порядок (копія колективного листа додається).

Зважаючи на значне недоотримання коштів постачальниками універсальних послуг при наданні послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, просимо розглянути пропозиції ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» щодо внесення змін в Проект постанови згідно додатку до листа.

Додатки:

1. *Зауваження та пропозиції на 3 арк. в 1 прим.,*
2. *Колективний лист № 001-2114147 від 08 вересня 2023р. на 8 арк. в 1 прим.*

Директор

Наталія НІМЕЦЬ

Марія Медвецька



0 800 505960
0312 617 100
0 800 331833

tov@zez.tolk.ua
<https://zakarpazbut.energy/>
<https://tolk.ua/>

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта — постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»		Обґрунтування	
Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП		
7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 1 цієї постанови, який набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	Зміни, що пропонуються для внесення в Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, потребують невідкладного прийняття, у зв'язку з тим, що ПУПи несуть збитки, зумовлені неврахуванням у розрахунках вартості придбаної електричної енергії. Так, за відсутності відповідних положень, ПУПи вже понесли значні збитки, а тому для невідкладного забезпечення уникнення необґрунтованих витрат ПУП, необхідне якнайшвидше прийняття і реалізація пропонування змін.	
Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта — Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затверджений Постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»			
15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП,	15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП,	Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення	

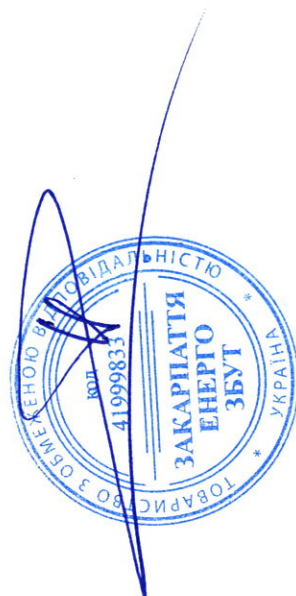
<p>що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_{tm}^{DAM_USP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - P_{tm}^{DAM_USP} \right),$ <p>де $P_{tm}^{DAM_USP}$ – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством с ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>с – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства с, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$P_{tm}^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $P_{tm}^{DAM_USP} = \frac{\sum_d \sum_t^D (P_{t,t}^{DAM} \cdot W_{ct}^{USP})}{\sum_d \sum_t^D W_{ct}^{USP}},$ <p>де $P_{t,t}^{DAM}$ – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, грн/МВт·год;</p>	<p>що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{DAM_USP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - P_m^{DAM_USP} \right),$ <p>де $P_m^{DAM_USP}$ – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством с ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>с – споживач-приватне домогосподарство;</p> <p>$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства с, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p> <p>$P_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі на ринку «на добу наперед» обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у розрахунковому місяці m у споживачів-приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий місяць m перевищив обсяг спожитої, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p> $P_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d \sum_t^D (P_{t,t}^{DAM} \cdot W_{ct}^{USP})}{\sum_d \sum_t^D W_{ct}^{USP}},$	<p>збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку та Проекту постанови, середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на «ринку на добу наперед» у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами «ринку на добу наперед».</p> <p>Таким чином, Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг не відповідає нормам Закону і може порушувати вимоги п. 7 статті 62 Закону, згідно з яким умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно</p>
--	--	---

<p>W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t, МВт·год.</p> <p>15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>де Pt_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{c,t}^{USP}$ – обсяг купівлі (сальдоване значення за годину t) електричної енергії ПУП за годину t у розрахунковому місяці m у споживачів-приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий місяць m перевищив обсяг спожитої, МВт·год.</p>	<p>обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.</p> <p>Пропонуємо проводити розрахунок послуги на основі середньозваженої ціни купівлі на «ринку на добу наперед» обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив обсяг спожитої.</p>
	<p>15.2. Після отримання від ШКО валідованих погодинних даних комерційного обліку, але не пізніше 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>В такому випадку</p> $\sum_d^D \sum_t^T W_{c,t}^{USP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m},$ <p>а отже порядок розрахунку відповідатиме нормам чинного законодавства.</p>

“27” вересня 2023 року

Директор ТОВ “ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ”

Наталія НІМЕЦЬ



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057, м.Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Ми, представники підприємств, що провадять діяльність з постачання електричної енергії, та є постачальниками універсальних (далі-ПУП) послуг на закріплених територіях, звертаємось до Вас з наступним.

Відповідно до п.п. 4 п. 5 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII (далі – Закон), Постачальник універсальних послуг зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами.

Відповідно до п. 6 статті 63 Закону постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга). Така Послуга надається постачальником універсальних послуг виходячи з фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у приватних домогосподарств. Вартість Послуги визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ПУП за "зеленим" тарифом, та її вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"».

В той же час, відповідно до п. 13.1 розділу 13 «Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії», затвердженого постановою НКРЕКП № 641 від 26 квітня 2019 року (у редакції постанови НКРЕКП № 2802 від 13 грудня 2019 року) (далі – Порядок), середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.

Звертаємо Вашу увагу, що графіки купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку (Рисунок – 1) суттєво відрізняються від графіків купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом (Рисунок – 2), а отже розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.

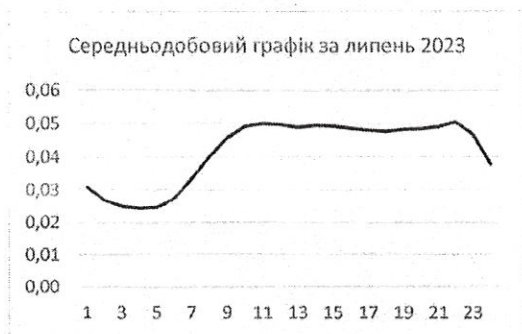


Рисунок – 1

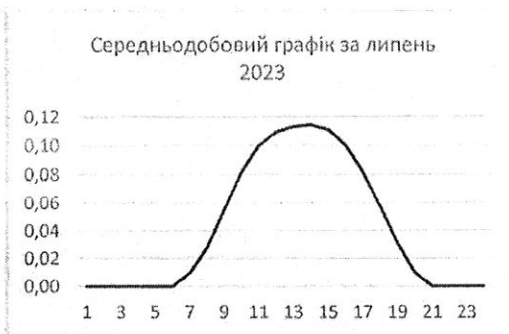


Рисунок – 2

Як бачимо з Рисунок – 1 та Рисунок – 2 їх форма кардинально відрізняється та значною мірою впливає на результат розрахунку середньозваженої ціни.

А отже, в чинний Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг необхідно внести зміни.

Проаналізувавши вартість Послуги за липень 2023 року, прорахувавши її двома різними способами із застосуванням середньозважених цін купівлі електричної енергії:

1) розрахованих на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця. (в середньому склала 3 604 грн./МВт·год);

2) розрахованих на основі обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у приватних домогосподарств в години їх фактичної генерації (сальдовано) (в середньому склала 2 606 грн./МВт·год).

Очевидно, що ПУП реалізує споживачам електричну енергію в і-ту годину 1-тої доби місяця по ціні РДН - 2 606 грн./МВт·год, а фактична оплата ПУП за цей же обсяг в середньому склала 3 604 грн./МВт·год, в результаті ПУП недоотримає за кожен МВт ≈ 998 грн (розрахунки наведені в додатку 1).

Виходячи з доданих розрахунків, очевидно, що чинний порядок розрахунку вартості Послуги не забезпечує покриття економічно обґрунтованих витрат учасників ринку, відповідно до положенням п.7 ст.62 Закону, на яких покладено виконання спеціальних обов'язків.

Зважаючи на значне недоотримання коштів постачальниками універсальних послуг при наданні Послуги при діючому розрахунку, просимо внести зміни в постанову НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною», відповідно до пропозицій наданих у додатку 2 до даного листа.

Додатки: додаток 1 «Недоотримані кошти у липні 2023 року через різницю середньозважених цін купівлі електричної енергії закладених в Послугу (відповідно до графіку споживачів універсальної послуги) та фактичних середньозважених цін для графіку купівлі ПУП за "зеленим" тарифом» на 1 арк;

Додаток 2 «Пропозиції про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»» на 2 арк;

З повагою,

Директор
ТОВ «Закарпаттяенергозбут»

Директор
ТОВ «Волиньелектрозбут»

Наталія НІМЕЦЬ

Оксана ГЕНТІШ



Директор
ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»

Світлана СОХАТЮК

Директор
ТОВ «ЖОЕК»

Андрій ГУЦАЛО

Директор
ТОВ «РОЕК»

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ

В.о.Директора
ТОВ «ЧОЕК»

Ірина БОБЗА

Директор
ТОВ «ХОЕК»

Світлана МАКАРЕНКО

Директор
ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»

Олег ВАЛЕНТИЙ

Директор
ТОВ «ОЕК»

Юрій ПАРШИН

Директор
ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬЕНЕРГОЗБУТ»

Олег ІВАШОК

Директор
ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ»

Руслан САМОЙЛЕНКО

Директор
ТОВ «МИКОЛАЇВСЬКА
ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

Валентин ЛІНЧЕНКО

Генеральний директор
ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ»
Фінансовий директор
ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ»

Дмитро БАКЛАНОВ

Вікторія БУЛАТ

В.о. директора
ТОВ «ЗАПОРІЖЖЯЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ»

Сергій БОГУСЛАВЕЦЬ

Директор
ТОВ «Прийкарпатенергострей»

Олег ДАЦКО

Директор
ТОВ «Тернопільське електропостачання»

Ігор МАНДЗІН

Директор
ТОВ «Львівенергобуд»

Костянтин ЮЩАК

Директор
ТОВ «ЕНЕРА»

АМЕНИЦЬ

Директор
ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»

ЮЩАК

Директор
ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ»

Олександр БЛИЗНЮК

Директор
ТОВ «Київські
енергетичні послуги»

Віктор МЕЛЬНИКОВ

Директор
ТОВ «Дніпровські
енергетичні послуги»

Юрій ФЕДЬКО

Директор
ТОВ «Донецькі
енергетичні послуги»

Михайло КУКСЕНКО

Недоотримані кошти у липні 2023 року через різницю середньозважених цін купівлі електричної енергії закладених в Послугу (відповідно до графіку споживачів універсальної послуги) та фактичних середньозважених цін для графіку купівлі ПУП за "зеленим" тарифом

№п/п	Назва ПУП	Обсяг купівлі е/е у побутових споживачів за "зеленим" тарифом, МВт·год	Ціна графіку споживачів універсальної послуги, грн./МВт·год	Фактична ціна графіку купівлі, грн./МВт·год	Різниця цін*, грн./МВт·год	Кошти недоотримані ПУП,
					тис. грн	тис. грн
					(6=4-5)	(7=6*3)
1	2	3	4	5	6	7
1	ТОВ "Закарпаттяенергозбут"	22 319,845	3 577,30	2 643,60	933,70	20 840
2	ТОВ "Прикарпатенерготрейд"	16 845,769	3 606,77	2 616,45	990,32	16 683
3	ТОВ "Волиньелектрозбут"	5 844,215	3 633,24	2 629,37	1 003,87	5 867
4	ТОВ "Тернопільелектропостач"	19 751,045	3 601,40	2 619,67	981,73	19 390
5	ТОВ «ЖОЕК»	4 790,283	3 637,16	2 642,98	994,19	4 762
6	ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»	13 119,718	3 590,25	2 599,17	991,08	13 003
7	ТОВ «КІЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»	11 179,506	3 594,67	2 541,19	1 053,48	11 777
8	ТОВ «ООЕК»	9 896,739	3 614,14	2 594,93	1 019,21	10 087
9	ТОВ «РОЕК»	4 788,794	3 623,04	2 584,93	1 038,11	4 971
10	ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК»	1 576,431	3 603,70	2 582,72	1 020,98	1 610
11	ТОВ «ЧОЕК»	14 659,780	3 601,57	2 599,76	1 001,81	14 686
12	ТОВ "Хмельницькенергозбут"	13 238,220	3 593,98	2 593,18	1 000,80	13 249
13	ТОВ "Київські енергетичні послуги"	442,342	3 579,52	2 602,54	976,98	432
14	ТОВ "Дніпровські енергетичні послуги"	34 264,023	3 577,10	2 586,84	990,26	33 930
15	ТОВ "Донецькі енергетичні послуги"	1 227,562	3 606,26	2 585,45	1 020,81	1 253
16	ТОВ "ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ"	4 162,389	3 665,95	2 633,39	1 032,56	4 298
17	ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія"	4 675,797	3 583,12	2 540,53	1 042,59	4 875
18	ТОВ "Черкасиенергозбут"	4 395,740	3 656,83	2 659,99	996,84	4 382
19	ТОВ "Запоріжжяелектропостачання"	1 354,200	3 586,62	2 546,45	1 040,17	1 409
20	ТОВ "ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ"	1 550,079	3 622,10	2 661,60	960,50	1 489
21	ТОВ "ЕНЕРА ВІННИЦЯ"	8 424,417	3 603,30	2 609,10	994,20	8 376
22	ТОВ "ЕНЕРА СУМИ"	5 451,420	3 617,85	2 672,17	945,69	5 155

*Різниця цін, що утворилася через застосування в Послуді графіку купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку, а не реального графіку купівлі електроенергії у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом.

Пропозиції про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 №641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»

Релакція постанови НКРЕКП	Пропозиції ПУП	Обґрунтування
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
13. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою	13. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою	Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її <u>вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"</u> ».
<p>13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_{m}^{USP} = \sum_{c}^{USP} W_{m}^{c} \cdot (T_{m}^{c} - P_{m}^{DAM}),$ <p>де</p> <p>W_{m}^{c} – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>T_{m}^{c} – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p>	<p>13.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_{m}^{USP} = \sum_{c}^{USP} W_{m}^{c} \cdot (T_{m}^{c} - P_{m}^{DAM}),$ <p>де P_{m}^{USP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, грн;</p> <p>W_{m}^{c} – обсяг електричної енергії, проданої споживачем – приватним домогосподарством ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>T_{m}^{c} – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;</p>	<p>Відповідно до п. 6 статті 63 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) «Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається у відповідні розрахункові періоди як різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом, та її <u>вартістю, розрахованою за цінами ринку "на добу наперед"</u>».</p> <p>Відповідно до чинного варіанту Порядку та постанови, середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці розраховується на основі обсягу фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця.</p> <p>Оскільки графік купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку суттєво відрізняється від графіку купівлі електроенергії ПУП за «зеленим» тарифом, то розрахована таким чином вартість не може вважатися вартістю купівлі електричної енергії у приватних домогосподарств, розрахованою за цінами РДН.</p> <p>Таким чином, Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення</p>
$P_{m}^{DAM} = \frac{\sum_{d}^{m} \sum_{t}^{d} P_{t}^{DAM} \cdot W_{t}}{\sum_{d}^{m} \sum_{t}^{d} W_{t}}$ <p>P_{m}^{DAM} – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою</p>	<p>P_{m}^{DAM} – середньозважена ціна купівлі на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив</p>	

<p>де $P_{t, DAM}$ – фактична ціна на РДН за годину місяця, грн/МВт-год;</p> <p>W_t – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця, МВт-год.</p> <p>13.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>	<p>обсяг спожитої, грн/МВт-год, яка розраховується за формулою:</p> $P_{t, DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d P_{t, DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t},$ <p>де $P_{t, DAM}$ – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт-год;</p> <p>W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину і розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період (місяць) перевищив обсяг спожитої, МВт-год.</p> <p>13.1.1. Протягом перших шести робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ОСР направляє ПУП, які здійснюють на їх території ліцензованої діяльності постачання електричної енергії споживачам, підписані КЕП уповноваженої особи погодинні обсяги генерації приватними домогосподарствами у розрахунковому місяці, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період (місяць) перевищив обсяг спожитої.</p>	<p>частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг не відповідає нормам Закону і може порушувати вимоги п. 7 статті 62 Закону, згідно з яким умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.</p> <p>Пропонуємо проводити розрахунок послуги на основі середньозваженої ціни купівлі на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий період у приватних домогосподарств, обсяг виробленої електричної енергії яких за розрахунковий період перевищив обсяг спожитої.</p> <p>В такому випадку</p> $\sum_d^m \sum_t^d W_t = \sum_c^{USP} W_m^c,$ <p>а отже порядок розрахунку відповідатиме нормам чинного законодавства.</p>
<p>13.2. Після отримання від ІШКО валідованих погодинних даних комерційного обліку, але не пізніше 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p>		

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг

Ущатовському К.В.

№ 21/10-2023

від 27.10.2023

**Щодо пропозицій до проєкту
постанови НКРЕКП**

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української вітроенергетичної асоціації (УБЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ), надалі разом іменовані як Асоціації, висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

11 жовтня 2023 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – проєкт акта) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього. Змінами, зокрема, передбачається затвердження:

- **Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії**, - документ викладений у новій редакції;
- **Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця з додатками**, до складу яких включено нову формулу розрахунку небалансів, - новий документ;
- **Типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом**, - документ викладений у новій редакції;
- **Типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії** – новий документ;
- **Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел** - документ викладений у новій редакції;
- **змін до Правил ринку**, включаючи зміни до договору між ОСП та ППВДЕ;
- **зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку**.

Асоціаціями опрацьовані проєкти зазначених документів та підготовлено зауваження та пропозиції до них у форматі дос за формою, визначеною Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

Додатки до цього листа:

Додаток 1 – пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП та Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії - на 99 арк.;

Додаток 2 – пропозиції до Типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом - на 37 арк.;

Додаток 3 – пропозиції до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця - на 68 арк.;

Додаток 4 – пропозиції до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії – на 15 арк.;

Додаток 5 – пропозиції до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел – на 15 арк.;

Додаток 6 – пропозиції до Змін до Правил ринку – на 24 арк.

З повагою,

Конеченков А.Є.
Голова Правління УВЕА



Полякова К. Д.
Директорка ЄУЕА



Козакевич О.Ю.
Голова УАВЕ



Соколовський В.В.
Голова правління АСЕУ



Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»:

вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01601 Україна

Тел.

e-mail: info@uwea.com.ua,

www.uwea.com.ua

Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Дорогожицька 3, UNIT City, корпус В9, каб. 5, м. Київ, Україна, 04112

Тел.

e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4

Тел.

e-mail: info@uare.com.ua

www.uare.com.ua

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Олександра Пирогівського, 19/4.

Тел.

e-mail: office@aseu.org.ua

www.aseu.org.ua

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)</p> <p>ПОСТАНОВА</p> <p>№ _____</p> <p>_____ Київ</p> <p>Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</p> <p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</p>		

<p>Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p>		
<p>1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» такі зміни:</p> <p>1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити;</p> <p>2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається;</p> <p>3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;</p> <p>4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти у новій редакції, що додається;</p> <p>5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:</p> <p>«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що додається.</p> <p>5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».</p> <p>У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9.</p>		

2. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.		
3. Затвердити Зміну до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.		
4. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг: від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»; від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».		
5. Оператору системи передачі та гарантованому покупцю при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надавалась гарантованим покупцем оператору системи передачі з 08 вересня 2022 року, керуватись нормами Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з		

альтернативних джерел енергії, з урахуванням змін, внесених цією постановою.		
6. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.		
Положення відсутнє	<p>7. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у термін не пізніше дати набрання чинності цієї постанови привести договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у відповідність із новою редакцією типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого цією постановою, та укласти договори про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, типова форма якого затверджена цією постановою, у порядку встановленому Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» № 3220-IX від 30 червня 2023 року.</p> <p>Для укладення додаткових угод до договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договорів про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p>	<p>З метою забезпечення своєчасного укладання учасниками ринку договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у новій редакції, а також договору про участь у балансуєчій групі на виконання пункту 6 розділу II Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» № 3220-IX від 30 червня 2023 року.</p>

	подання суб'єктами господарювання документів, передбачених розділом 2 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, не вимагається.	
Положення відсутнє	8. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, при виключенні/включенні до 01 лютого 2024 року окремого об'єкту електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), призначеного для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), з/до балансуючої групи Гарантованого покупця, керуватись відповідними нормами Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та додаткових угод про призупинення/поновлення його дії щодо окремих об'єктів, з урахуванням внесених цією постановою змін.	
Положення відсутнє	9. У разі звернення після дня набрання чинності цією постановою до гарантованого покупця із заявою про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом суб'єктами	На виконання пункту 7 розділу II Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної

	<p>господарювання, які вийшли з балансууючої групи гарантованого покупця відповідно до законодавства, що діяло до дати набрання чинності цією постановою, такі суб'єкти господарювання укладають з гарантованим покупцем договір про участь у балансууючій групі гарантованого покупця та додаткову угоду про поновлення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом з викладення договору у новій редакції, затвердженій цією постановою.</p> <p>Для укладення зазначених договорів та додаткових угод подання суб'єктами господарювання документів, передбачених розділом 2 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, не вимагається.</p>	системи України» № 3220-IX від 30 червня 2023 року.
<p>7. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>Т.в.о. Голови НКРЕКП Олександр ФОРМАГЕЙ</p>	<p>10. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>Т.в.о. Голови НКРЕКП Олександр ФОРМАГЕЙ</p>	
<p align="center">ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p>		

1. Загальні положення		
1.1. Цей Порядок визначає:		
1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;	1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;	
2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;	2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;	Проект Порядку не визначає порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків. Крім цього, 13 жовтня 2023 на вебсайті НКРЕКП вже оприлюднено для обговорення проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї». Відповідно змінити нумерацію підпунктів
3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;	32) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;	
4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;	43) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;	
5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);	54) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що	

	здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП).	
б) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.	б5 порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.	
1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.	1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у такі виробники, активних споживачів , у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП) та адміністратора комерційного обліку (далі – АКО).	Редакційна правка. У порядку застосовується термін «активні споживачі». Відповідно, пропонуємо тут замінити на «активні споживачі», визначивши цей термін у п. 1.3 проекту Порядку.
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:	
виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено «зелений» тариф;	виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом відповідно до укладеного між ними договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;	Редакційна правка

<p>генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пускових комплексів) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;</p>	<p>генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), призначений для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;</p>	<p>Редакційна правка</p>
<p>кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;</p>		
<p>механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;</p>	<p>механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;</p>	<p>Визначення «механізм ринкової премії» надане в ЗУ «Про альтернативні джерела енергії». Пропонуємо не дублювати (крім того, запропоноване тут визначення не повністю відповідає визначенню в законі).</p>
<p>організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за</p>		

допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;		
переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;		
продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом та/або споживачем за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;	продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом та/або активним споживачем , який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;	Редакційна правка. У порядку застосовується термін «активні споживачі». Відповідно, пропонуємо тут замінити на «активні споживачі», визначивши цей термін замість терміну «споживач за «зеленим» тарифом».
продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;	продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого виключені з балансуєної групи гарантованого покупця та який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;	Редакційна правка. Без редакційного уточнення не зрозуміло щодо яких саме генеруючих одиниць укладений з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.
споживач за «зеленим» тарифом – активний споживач, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, у тому числі енергетичні кооперативи.	активний споживач – споживач, у тому числі енергетичний кооператив, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та її продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом,	Відповідно до проекту Порядку гарантований покупець купує електричну за «зеленим» тарифом у виробників електричної енергії та активних споживачів.

	встановлена потужність генеруючих установок якого не перевищує 150 кВт.	Відповідно, пропонується надати визначення «активні споживачі». Визначення «активний споживач» запропоновано з урахуванням вимог ст. 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії».
Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.		
1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (далі – Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом), типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проєкт кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається	1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (далі – Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом), типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), а	Редакційна правка.

<p>гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.</p>	<p>також та проєкт кошторису. Проект кошторису оприлюднюється на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.</p>	
<p>1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):</p>	<p>1.5.-Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):</p>	
<p>1) реєстр генеруючих одиниць, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p>	<p>1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та ідентифікатор генеруючої одиниці типу W (у разі наявності), розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p>	<p>Уточнення назви реєстру відповідно до його наповнення.</p> <p>У реєстрі формуються дані щодо продавців за механізмом ринкової премії, інформація щодо договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформація щодо генеруючих одиниць такого продавця тощо.</p> <p>Крім цього, пропонуємо доповнити даними про ідентифікатор генеруючої одиниці типу W , що є необхідним для генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, а також для переможців аукціону після того як переможець збудує об'єкт, введе його в експлуатацію, він отримує відповідний ідентифікатор генеруючої одиниці типу W.</p>

<p>2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p>	<p>2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування продавця за «зеленим» тарифом, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;</p>	<p>Редакційна правка.</p>
<p>3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії щодо яких розірвано або призупинено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, інформацію щодо дати та причин призупинення/розірвання договору.</p>	<p>3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, <u>що</u> до яких розірвано або призупинено дію договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор його як учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої розірвано/призупинено дію відповідного договору, інформацію щодо дати та причин призупинення дії/розірвання договору.</p>	<p>Редакційні правки.</p> <p>Крім цього, законодавство не вимагає вказувати публічно причини призупинення дії/розірвання договору; також, процедура призупинення дії/розірвання договору не вимагає повідомлення причини як умови для такого призупинення та розірвання, тому не існує порядку, яким виробник за «зеленим» тарифом та гарантований покупець дійдуть згоди, яку саме причину вказувати</p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>1.6. Усі передбачені цим Порядком платежі здійснюються в національній валюті України, включаючи податок на додану вартість.</p>	<p>Порядок та типові договори, що є додатками до цього Порядку, містять показники та порядок їх визначення (у т.ч. формули).</p> <p>З метою уникнення перевантаження описової частини формул, порядку розрахунків, пропонуємо загальне для всього документу уточнення, що усі</p>

		передбачені цим Порядком платежі здійснюються в національній валюті України, включаючи податок на додану вартість. Аналогічний підхід прийнятий у Правилах ринку.
2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця	2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця	
2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом, активний споживач укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	Відповідно до розділу 2 договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається також активними споживачами
2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:		
1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);	1) копію статуту (у разі наявності);	
2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних	2) копії документів, що підтверджують повноваження керівника або іншої уповноваженої особи, яка має право вчиняти від імені кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача дії на	В кожному конкретному випадку обсяг документів, що підтверджують повноваження керівника або іншої уповноваженої особи, визначається виходячи із організаційно-правової

зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;	укладення договорів, підписання фінансових документів, подання інформації тощо;	форми юридичної особи, її правового статусу, визначеного статутними документами. Пропонуємо відмовитись від конкретизації переліку таких документів. Також пропонуємо доповнити положенням, що поданими документами підтверджується повноваження особи не лише укладати договори, а також підписувати фінансові документи в процесі виконання цих договорів.
3) зразок підпису керівника або уповноваженої особи, у якій наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;	3) зразок підпису керівника або іншої уповноваженої особи, яка має право вчиняти від імені кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача дії на укладення договорів, підписання фінансових документів, подання інформації тощо;	Пропозиція узгоджується з пропозицією до підпункту 2), згідно якої пропонується під час укладення договорів подавати документи, що підтверджують повноваження особи не лише укладати договори, а також підписувати фінансові документи в процесі виконання цих договорів.
4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;		
5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж		

(погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;		
6) копію технічних умов на приєднання генеруючої одиниці, завірену відповідно до чинного законодавства;		
7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства;		
8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;	8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;	Не є обґрунтованою вимога надавати гарантованому покупцю паспорт точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії. Відповідно, змінити нумерацію підпунктів
9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;	8) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;	
10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;	9) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;	Вилучити, як дублювання пп.2 та пп.3
11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з	10) копія документу про акцепт ОСП заяви-приєднання до Договору про надання послуги із	Необхідно конкретизувати форму підтвердження наявності чинного

ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником.	зменшення навантаження (у випадках, встановлених статтею 68 Закону для кандидата у продавці за «зеленим» тарифом).	договору про надання послуги із зменшення навантаження. Оскільки Договір про надання послуги із зменшення навантаження укладається у формі договору приєднання, таким підтвердженням може бути копія листа-повідомлення оператора системи передачі про акцепт заяви-приєднання до договору.
Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про укладення договорів обраний порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).	Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про обрання порядку вирішення спорів зазначити порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).	Кандидат у продавці з «зеленим» тарифом має вказати обраний порядок вирішення спорів у відповідній заяві (заяві про обрання порядку вирішення спорів), яку він спеціально подає у пакеті документів для укладення договорів з гарантованим покупцем.
Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:	Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:	Відповідно до частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у разі, якщо суб'єкт господарювання має намір продавати за "зеленим" тарифом електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, гарантований покупець у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. Укладення попереднього договору про участь у балансуєчій групі не передбачається.

копії документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою або об'єктом архітектури, або частиною об'єкта архітектури (дахом), або договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);		
копію зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) або зареєстрованого повідомлення про початок виконання будівельних робіт, або дозволу на виконання будівельних робіт, виданих відповідно до вимог Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 466;		
копію укладеного договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж;		
інформацію щодо об'єктів відновлювальної електроенергетики, які будуть побудовані та/або введені в експлуатацію, із зазначенням дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.		

	Подані копії документів повинні бути засвідчені в установленому законодавством порядку.	Уніфікація підходу до надання копій документів для укладення договорів
2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у продавці за «зеленим» тарифом або активному споживачу два підписані примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	Уточнюємо, що гарантований покупець надає підписані примірники договору, оскільки далі по тексту ц п. 2.4 зазначається, що кандидат у продавці за «зеленим» тарифом зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення
2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний споживач зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.		
2.5. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.		
У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого	У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та	Відповідно до частини 4 статті 653 Цивільного кодексу України «сторони не мають права вимагати повернення того, що було виконане ними за зобов'язанням до моменту зміни або

<p>покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати ці договори за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p>договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати ці договори за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за «зеленим» тарифом за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.</p>	<p>розірвання договору, якщо інше не встановлено договором або законом». Водночас, Закон України «Про альтернативні джерела енергії» передбачає гарантії держави щодо закріплення «зеленого» тарифу на весь строк підтримки (див. останні частини статті 9-1 Закону), і не встановлює переліку випадків, за яких гарантований покупець може вимагати повернути сплачені кошти. Таким чином, відсутні підстави для включення цієї норми до Порядку, оскільки вона порушить права інвесторів та принципи, встановлені статтею 9-1 Закону.</p>
<p>2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).</p>		
<p>Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.</p>		

<p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p>	<p>2.7. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.</p>	<p>Редакційна правка. Реєстри називаються «реєстри генеруючих одиниць.....». Більшість інформації, що вносить у реєстри стосується саме генеруючих одиниць продавця.</p>
<p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такі договори припиняють дію.</p>	<p>2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію.</p>	<p>Відповідно до частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у разі, якщо суб'єкт господарювання має намір продавати за "зеленим" тарифом електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, гарантований покупець у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. Укладення попереднього договору про участь у балансуєчій групі не передбачається.</p>
<p>2.9. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.</p>		
	<p>2.10. У разі, якщо виробником за «зеленим» тарифом в установленому законодавством порядку введено в експлуатацію нову генеруючу одиницю і для такої генеруючої одиниці встановлений «зелений» тариф, виробник має право на включення такої генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p>	

	<p>З цією метою виробник за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4)-7) пункту 2.2 Порядку, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p>чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;</p> <p>чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП (у випадках, встановлених статтею 68 Закону для виробників за «зеленим» тарифом).</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом один примірник підписаних додаткових угод та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>Включення нової генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється виробником за «зеленим» тарифом у порядку та строки, визначені Правилами ринку.</p>	
--	---	--

3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії		
3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.		
3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.		
Виробник за «зеленим» тарифом для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:		
заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;	заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії у довільній формі;	
заява про виключення з балансуєючої групи генеруючої одиниці (у разі включення);	заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця та два примірники підписаних уповноваженою особою виробника за «зеленим» тарифом додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця (з метою виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючої одиниці	Гарантований покупець відповідно до покладених на нього функцій не здійснює включення/виключення до/з власної балансуєючої групи. Зміна балансуєючої групи здійснюється Адміністратором розрахунків (ОСП) на підставі заяви учасника ринку у порядку, встановленому главою 1.5 розділу 1 Правил ринку. Відповідно до частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виключення об'єкта з балансуєючої групи

	шляхом призупинення дії/розірвання відповідних договорів);	нерозривно пов'язаний з призупиненням РРА. Тому пропонується замінити подання заяви про виключення з БГ ГП на заяву про призупинення дії РРА, з одночасним поданням додаткової угоди про призупинення дії/розірвання договору. Для тих об'єктів, які укладають договір премії з часовим розривом з призупиненням РРА, передбачаємо уточнення, що ця вимога стосується лише для тих об'єктів, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця.
Положення відсутнє	інформацію про виключення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом з балансувальної групи гарантованого покупця (у разі виключення/виходу з балансувальної групи гарантованого покупця генеруючої одиниці шляхом призупинення дії/розірвання відповідних договорів до подачі заяви щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії);	Виробник за «зеленим» тарифом, який виключив генеруючі одиниці або вийшов з балансувальної групи гарантованого покупця, має право на укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії
відомість про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії.	відомості про встановлення «зеленого» тарифу» на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, та надбавки до «зеленого» тарифу за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва.	

<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p>	<p>3.3. Гарантований покупець, протягом 5 робочих днів з дня отримання заяв та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає переможцю аукціону або виробнику за «зеленим» тарифом два примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, підписані уповноваженою особою.</p>	<p>Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p>
<p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p>	<p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа переможця аукціону або виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p>	<p>Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p>
<p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p>		
<p>У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх</p>	<p>3.4. У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом недостовірної інформації гарантований покупець має право розірвати договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за механізмом</p>	<p>Перше речення необхідно виділити в окремий пункт таким чином, щоб зазначена норма розповсюджувалась і на переможців аукціону, і на виробників за «зеленим» тарифом.</p> <p>Друге речення – виключити.</p> <p>Обґрунтування аналогічне до виключення такого абзацу з п. 2.5 проекту Порядку.</p>

підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.	ринкової премії до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах, та їх підтвердження у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.	
3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.		
3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:		
для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;		
для переможців аукціону – на строк дії підтримки.		
4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		
4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.		
4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).		
4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у		

довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного договору про надання послуг та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.		
4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.		
Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.		
4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.		
Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової		

угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.		
5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом		
5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю прогностні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.		
5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогностні графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.	5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені прогностні графіки відпуску електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи	Редакційна правка.
5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного	5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах	Редакційна правка.

джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.	генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.	
5.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.	5.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання електричної енергії, що надаються продавцями за «зеленим» тарифом ОСП, та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем за «зеленим» тарифом прогнозних обсягів відпуску та споживання вони визначаються як нульовий відпуск та споживання.	Редакційна правка.
5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо прогнозних обсягів відпуску та споживання відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.		
5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду		

(розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.		
5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогнозованої дати відновлення роботи генеруючої одиниці.		
6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії		
6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.		
При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець урахує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.		
6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору. Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі. Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.	6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору. Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі. Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.	Гарантований покупець у поточному часі відповідно до глави 5 чинної редакції Порядку здійснює власне прогнозування обсягів відпуску та споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців «зеленим» тарифом. Відповідно до технологічних вимог провадження ліцензованої діяльності, встановлених Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі

		здійснення функцій гарантованого покупця, гарантований покупець повинен мати програмно-апаратне забезпечення, операційні можливості якого дозволяють виконувати належним чином функції гарантованого покупця. Програмне забезпечення відноситься до засобів провадження господарської діяльності відповідно до визначення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця. Таким чином купівля програмного забезпечення та його експлуатація для виконання функцій гарантованого покупця повинна забезпечуватись за рахунок кошторису гарантованого покупця.
7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку		
7.1. При визначенні структури купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.	7.1. При визначенні структури купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.	
Пункт відсутній	7.2. Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України "Про затвердження Указу	Відповідно до пункту 8 розділу II ЗУ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» від 30.06.2023 р. № 3220-IX.

	<p>Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, та протягом шести місяців після його припинення або скасування, з метою мінімізації небалансів, гарантований покупець при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами визначає стартову ціну аукціону на рівні, визначеному у принципах торговельної політики гарантованого покупця.</p> <p>У разі, якщо формула розрахунку стартової ціни аукціону або рівень стартової ціни аукціону не визначені у принципах торговельної політики гарантованого покупця, гарантований покупець здійснює продаж електричної енергії за двосторонніми договорами (крім експорту такої електричної енергії) на електронних аукціонах за методом покрокового підвищення початкової ціни.</p>	
8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії	8. Облік обсягів відпуску та відбору електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії	<p>Пропонується привести назву розділу у відповідність до його змісту.</p> <p>Гарантований покупець не купує електричну енергію у продавців за механізмом ринкової премії.</p>
8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.		
8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску електричної енергії	8.2. Гарантований покупець на підставі даних, наданих АКО, визначає обсяг відпуску	Редакційні правки

<p>генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>	<p>електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг відбору електричної енергії для забезпечення власних потреб, зокрема обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання, або а також споживання пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>	
<p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p>		
<p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p>		
<p>Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого</p>		

обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.		
9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом		
9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:		
укласти з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії;		
укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;		
укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;	укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом, які включаються до балансуючої групи гарантованого покупця;	Редакційне уточнення, оскільки виробник одночасно може здійснювати діяльність з виробництва електричної енергії з ВДЕ не за «зеленим» тарифом на інших генеруючих одиницях, що не будуть включені до балансуючої групи гарантованого покупця.
увійти до балансуючої групи гарантованого покупця;	включити до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватись за «зеленим» тарифом;	Редакційне уточнення, оскільки участь у балансуючій групі гарантованого покупця відбувається шляхом включення генеруючих одиниць (за W кодом), а не шляхом входження до балансуючої групи суб'єкта господарювання (за X кодом) як це відбувається у звичайних балансуючих групах
повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.	повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.	Відповідно до частини 3 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» повідомлення оператора, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці виробника, про включення до

		БГ ГП не визначено у переліку обов'язкових вимог до виробника або передумов для продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом. Неповідомлення оператора мережі про включення генеруючих одиниць продавця до балансуєної групи гарантованого покупця не може бути підставою для відмови у купівлі гарантованим покупцем електричної енергії у виробників ВДЕ.
Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.	Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.	Пропонуємо виключити, щоб не повторювати норми Закону (абзац перший частини 3 ст. 65 Закону) та цього Порядку (пункт 1.4).
9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуєної групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних величин відпуску/відбору електричної енергії від прогнозних лише в частині відхилень таких генеруючих одиниць.	9.2. Продавець за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого включено до балансуєної групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії лише в частині небалансів, спричинених такими генеруючими одиницями.	Відповідно до частини 2 статті 70 ЗУ «Про ринок електричної енергії» учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс , або передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуєної групи. Сторони, відповідальні за баланс, зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії перед оператором системи передачі. Таким чином, учасник ринку передає іншій СВБ відповідальність за небаланси електричної енергії.

		Крім того, пропонуємо пункт 9.2 виключити з розділу 9 та включити до розділу 10, оскільки за предметом регулювання зазначене положення відноситься до питання врегулювання небалансів учасників балансуючої групи гарантованого покупця.
9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.	9.3. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.	Редакційна правка. Крім того, пропонуємо пункт 9.3 виключити з розділу 9 та включити до розділу 10, оскільки за предметом регулювання зазначене положення відноситься до питання врегулювання небалансів учасників балансуючої групи гарантованого покупця.
9.4. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, відібраної електричної енергії на власні потреби або установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.	9.4. Фактичний обсяг електричної енергії, відпущеної/відібраної на власні потреби генеруючою одиницею, або відпущеною/відібраною установкою зберігання , визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.	Редакційна правка, оскільки із запропонованої редакції п. 9.4 не зрозуміло ким (чим) відібрана на власні потреби електрична енергія
9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначаються за алгоритмом:	9.5. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, включений до балансуючої групи гарантованого покупця , визначаються за алгоритмом:	Редакційне уточнення.
1) на основі даних, наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до	1) на основі даних комерційного обліку , наданих АКО, гарантований покупець визначає сальдо перетоків електричної енергії від/до генеруючої	Редакційне уточнення.

генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;	одиниці продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць;	
2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;		
3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії. У такому випадку продавець за «зеленим» тарифом сплачує послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії відповідно до договору, укладеного з відповідним оператором системи.		
Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, а також обсяг купівлі продавцем за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної		

енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, визначається за розрахунковий період (година).		
9.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.		
9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць визначається за формулою		
$P_{p,m}^{GT+} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (PG_{e,t} + PN_{e,t}),$		
де $P_{p,m}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m , грн;		
e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p ;		
T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;		
D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;		
$PG_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t , грн;		
$PN_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , грн.		

<p>Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою</p>	<p>Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p, в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений такою генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії продавця за «зеленим» тарифом p на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, вартість якої та визначається за формулою</p>	
$PG_{e,t} = \begin{cases} W_{e,t} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$		
<p>де $W_{e,t}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт·год;</p>		
<p>T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, коп/кВт·год;</p>	<p>T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p, коп/кВт·год;</p>	<p>Редакційна правка</p>
<p>$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної</p>	<p>$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із її встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною</p>	<p>Редакційна правка</p>

потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою	дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою	
$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$		
де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;	де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання генеруючої одиниці e , що зазначена в ліцензії, кВт;	Редакційна правка
h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.	h – тривалість розрахункового періоду часу, що дорівнює одній годині, год.	
Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою	Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії , над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання генеруючих одиниць e продавця за «зеленим» тарифом p , зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, вартість якої та визначається за формулою	Редакційна правка
$PN_{e,t} = \begin{cases} (W_{e,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot \min(IMSP_t, P_t^{DAM}) \cdot \frac{(1-K^{im})}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$		

де $IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;	де $IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;	
P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , коп/кВт·год;		
K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.		
9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою		
$P_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \end{cases}$		
де $W_{e,m}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;		

$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;		
$P_{e,m}^{buy} = \max(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}),$		
де $P_{e,m}^{buy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючою одиницею e продавців за «зеленим» тарифом p у гарантованого покупця, що надійшла із зовнішніх мереж у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год;		
P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.		
$P_{e,t}^{ONbuy} = \max(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; P_t^{NIMB}),$		
де $P_{e,t}^{ONbuy}$ – ціна купівлі електричної енергії, спожитої генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом, до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн/кВт·год;		
P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , грн/кВт·год;		

P_t^{NIMB} – ціна негативного небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн/кВт·год.		
9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою		
$P_{p,m}^{GT} = P_{p,m}^{GT+} - P_{p,m}^{GT-}$.		
10. Балансуюча група гарантованого покупця		
Пункт відсутній	<p>10.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом продавець за «зеленим» тарифом передає свою відповідальність за небаланси електричної енергії гарантованому покупцю шляхом включення до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, на підставі договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом у порядку, встановленому Главою 2 цього Порядку, на основі типового договору, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 р. № 641. Обов'язки сторін договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом набувають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуючої групи</p>	Пропонуємо доповнити загальним положенням щодо порядку створення (формування) балансуючої групи гарантованого покупця.

	стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом.	
Пункт відсутній	<p>10.2. Продавець за «зеленим» тарифом несе фінансову відповідальність за спричинений ним небаланс балансуєної групи гарантованого покупця лише за генеруючими одиницями, включеними до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	Пропонуємо доповнити положенням, що визначає особливості формування балансуєної групи гарантованого покупця
10.1. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєної групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.	<p>10.3. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєної групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>Для включення до балансуєної групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, продавець за «зеленим» тарифом разом із заявою подає ОСП письмову згоду гарантованого покупця на включення відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до його балансуєної групи, яка надається гарантованим покупцем продавцю</p>	

	за «зеленим» тарифом разом з примірником укладеного договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця або відповідної додаткової угоди до такого договору.	
Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем за «зеленим» тарифом для включення та виключення генеруючої одиниці до/з балансуючої групи гарантованого покупця.		
10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.	10.2. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.	Положення щодо купівлі-продажу електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом за предметністю регулюються розділом 9 цього Порядку
У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок відповідно до цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.	У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює перерахунок відповідно до цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.	Положення щодо розрахунку та, відповідно, коригування платежів за договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за предметністю регулюються розділом 11 цього Порядку.
10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	10.4. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	Відповідно до частини 6 статті 65, частини 6 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом,	Порядок розрахунку та визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого	Відповідно до частини 6 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у договорі про участь у балансуючій групі

<p>зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, визначається у договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>гарантованого покупця визначається, зокрема, «порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками,...»</p>
<p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.</p>	<p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, та за результатами такого перерахунку формує коригуючий платіж.</p>	<p>Відповідно до частини 6 статті 65, частини 6 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» суб'єкт господарювання відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</p>
<p>Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу балансуючої групи гарантованого покупця та формування коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>Відповідно до частини 6 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця визначається, зокрема, «порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи</p>

		<p>гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками,...»</p> <p>А відтак, договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця має містити і порядок перерахунку частки.</p>
Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєчій групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.		
Пункт відсутній	<p>10.5. Гарантований покупець не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, а також у випадку отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, розміщує в електронних кабінетах учасників балансуєчій групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця, а саме:</p> <p>фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим»</p>	<p>Пропонується доповнити положенням із зобов'язанням Гарантованого покупця розміщувати в електронних кабінетах продавців інформацію, необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця, що відшкодовується продавцем.</p> <p>Наявність такої інформації спростить виробникам ВДЕ процес перевірки сум, виставлених гарантованим покупцем в актах, зменшить кількість спірних питань, що можуть виникати, та прискорить процес підписання актів прийому передачі частки вартості врегулювання небалансів</p>

	<p>тарифом, включеною до балансууючої групи гарантованого покупця, що визначений відповідно до глави 8 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг відпуску електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансууючої групи гарантованого покупця, (позитивне та/або негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом (позитивне значення) у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом (позитивне значення), у результаті виконання команд з операційної безпеки;</p> <p>погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих гарантованому покупцю</p>	
--	---	--

	<p>відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>величина погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинна ціна небалансу електричної енергії для кожної торгової зони;</p> <p>визначена на торгах на РДН погодинна ціна купівлі-продажу електричної енергії у кожній торговій зоні;</p> <p>небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (погодинне значення);</p> <p>небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (погодинне значення) без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки;</p>	
--	---	--

	<p>небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (погодинне значення) з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки;</p> <p>величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку (погодинне значення);</p> <p>урахована величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку (погодинне значення).</p>	
<p>10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передусе торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та</p>	<p>10.6. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені в балансуючу групу гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передусе торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП</p>	

яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою															уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Доба поставчання	Розрахунковий період														Доба поставчання	Розрахунковий період														Розрахунковий період																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	1		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
ОЕС України															ОЕС України															ОЕС України																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
Гранично допустимі потужності, МВт																Гранично допустимі потужності, МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

«зеленим» тарифом, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.	торговий день усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.	
Пункт відсутній	<p>10.9. Виробник за "зеленим" тарифом має право виключити з балансууючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У разі виключення з балансууючої групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць виробник за "зеленим" тарифом приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць), яким встановлено "зелений" тариф, з балансууючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця, укладених між гарантованим покупцем та виробником за "зеленим" тарифом, або додаткових угод про їх припинення (розірвання).</p>	<p>Пропонуємо главу 10 доповнити положеннями, що регулюють порядок виключення з та повернення до балансууючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом призупинення/поновлення щодо таких генеруючих одиниць дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договорів про участь у балансууючій групі гарантованого покупця або припинення (розірвання) таких договорів.</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>Проект Типового договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця містить положення щодо порядку припинення/поновлення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, що не є коректним з огляду на те, що договір про участь у балансууючій групі має регулювати відносини між учасниками балансууючої групи, у тому числі відносини щодо включення/виключення до/з балансууючої групи. Відносини з купівлі-продажу електричної енергії, включаючи відносини щодо</p>

	<p>У такому випадку виключення з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).</p> <p>Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця виробник за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання) договорів (виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) з балансуєної групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, та підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p>	<p>призупинення/поновлення дії договору або його припинення (розірвання) повинні регулюватись відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>В той же час звертаємо увагу, що проєкт Типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом не містить відповідних положень, пов'язаних із процедурою припинення/поновлення дії договору або припинення (розірвання) договору.</p> <p>Відповідно до частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Таким чином, Закон дозволяє у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, передбачити особливості</p>
--	--	--

	<p>Протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p> <p>Гарантований покупець протягом 2 (двох) робочих днів з дати підписання додаткових угод про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання) відповідно до положень Правил ринку ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.</p> <p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом з балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Під час призупинення договорів виробник за «зеленим» тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю</p>	<p>виключення/включення з/до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом одночасного припинення/поновлення дії обох договорів.</p> <p>Це дозволить уніфікувати положення типових договорів та не включати до них положення, що не відносяться до сфери регулювання цих договорів.</p>
--	---	---

	при укладенні договорів відповідно до пункту 2.2 Глави 2 цього Порядку.	
Пункт відсутній	<p>10.10. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків з виробниками за "зеленим" тарифом, а також виконання виробниками зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом в балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та виключення з балансууючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання</p>	Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до п. 10.9

	такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.	
Пункт відсутній	<p>10.11. Виробник за "зеленим" тарифом, який виключив з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>У такому випадку включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання</p>	Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до п. 10.9

	<p>гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.</p> <p>Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця виробник за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуючої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою виробник за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.</p> <p>Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.</p>	
--	--	--

Гарантований покупець надає виробнику за "зеленим" тарифом разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєної групи гарантованого покупця.

Повторне включення виробниками за "зеленим" тарифом генеруючих одиниць до балансуєної групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється в порядку, визначеному Правилами ринку, шляхом укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договір про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансуєної групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом.

Обов'язки сторін за договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, додатковими угодами про поновлення дії

	<p>зазначених договорів набирають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо зміни балансууючої групи стосовно генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) виробника за "зеленим" тарифом.</p>	
Пункт відсутній	<p>10.12. У разі, коли генеруючі одиниці виробника за "зеленим" тарифом не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб виробник за "зеленим" тарифом має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансууючої групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі, та ОСП заяву, підписану КЕП уповноваженої особи продавця. У заяві виробником за "зеленим" тарифом зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з балансууючої групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансууючою групою гарантованого покупця.</p> <p>Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці виробник за "зеленим" тарифом здійснює у іншого учасника ринку.</p> <p>Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансууючої групи гарантованого покупця, не може здійснювати</p>	<p>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до п. 10.9</p>

	<p>відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.</p> <p>Включення генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється виробником за "зеленим" тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця та ОСП заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи виробника за "зеленим" тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	
<p>10.7. У випадку анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.</p>	<p>10.13. У випадку анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця припиняється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного за датою набрання чинності рішення НКРЕКП про анулювання ліцензії.</p>	<p>Відповідно до частини 7 статті 14 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» інші рішення Регулятора (такі, що не мають ознаки регуляторних актів, та не є рішеннями з питань встановлення тарифів) набувають чинності з дня їх прийняття, якщо рішенням не встановлено більш пізній строк набрання чинності.</p> <p>Зазвичай (в абсолютній більшості випадків) НКРЕКП у власних рішеннях про анулювання ліцензії на право</p>

		<p>провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії не зазначає дату набрання чинності рішення про анулювання ліцензії.</p> <p>Таким чином, рішення про анулювання ліцензії набуває чинності в день його прийняття Регулятором. В той же час, звертаємо увагу на те, що якщо ліцензіат фактично ще здійснює діяльність з виробництва електричної енергії в такий день, то це може бути кваліфіковано як здійснення діяльності без ліцензії, що є адміністративним правопорушенням.</p> <p>Крім того, в такий день (торговий день) виробник може здійснювати торгові операції на ринку. Скасування операцій на ринку в цей день може призвести до негативних фінансових наслідків для виробника.</p>
У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.	У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.	
Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуєчої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.	Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуєчої групи	

	гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.	
11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом		
11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.	11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від продажу за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку електричної енергії, придбаній у виробників за «зеленим» тарифом, та коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.	Необхідно доповнити також іншими джерелами отримання коштів гарантованим покупцем
У випадку отримання гарантованим покупцем від АКО оперативних даних щодо обсягу відпуску електричної енергії за декаду в день планового здійснення авансового платежу та/або у вихідний день гарантований покупець здійснює оплату продавцю за «зеленим» тарифом впродовж двох робочих днів після отримання зазначених даних.		
11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до	11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості	Додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом є саме форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, якою сторони

<p>якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>будуть користуватись при реалізації договірних відносин.</p> <p>Крім цього пропонуємо чітко ідентифікувати предмет акта - купівля-продаж електричної енергії.</p>
<p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>Додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом повинна бути форма акта купівлі продажу електричної енергії, якою сторони будуть користуватись при реалізації договірних відносин.</p> <p>Крім цього, пропонуємо чітко ідентифікувати предмет акта - купівля-продаж електричної енергії.</p>
<p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовується відповідно для розрахунку вартості електричної енергії за цим Порядком, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу</p>	<p>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню пропозицій до попереднього абзацу.</p> <p>Також пропонуємо доповнити можливість коригування при отриманні гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовується розрахунку вартості електричної енергії за цим Порядком, наприклад</p>

	електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.	встановленим Регулятором «зелених» тарифів.
11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.	11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання відповідного акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.	Редакційна правка, пов'язана з попередніми пропозиціями по актах. Щомісячні акти купівлі-продажу електричної енергії та акти коригування не є додатками до типового договору. Додатками до типового договору є форми відповідних актів. Слово «примірник» вилучено у зв'язку із підписанням акта уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.
У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.	У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування , наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця та надати зауваження до акта або вмотивовану відмову від його підписання.	Пропонуємо передбачити, що, у разі наявності зауважень до акта, продавець за «зеленим» тарифом повинен не лише повідомити гарантованого покупця про це, а і надати зауваження до нього, що обґрунтовують його позицію.
За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем за «зеленим» тарифом	За наявності зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання	Редакційні правки. 1) Уточнення назви акта. 2) Щомісячні акти купівлі-продажу електричної енергії та акти

<p>гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування.</p>	<p>продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену у відповідному розрахунковому місяці продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу електричної енергії з можливістю подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування.</p>	<p>коригування не є додатками до типового договору. Додатками до типового договору є форми відповідних актів.</p> <p>3) Виключено слово «остаточний», оскільки остаточний розрахунок може відбуватись пізніше після «подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування».</p>
<p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p>		
<p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p>	<p>Оплата продавцю здійснюється за умови надання продавцем підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p>	<p>Відносини з оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця регулюються іншим договором – договором про участь у балансуючій групі. Тому є безпідставним ставити можливість продавців отримати оплату за договором купівлі-продажу електричної енергії у залежність від виконання ними зобов'язань по іншому договору – договору про участь у</p>

		<p>балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Сторони повинні врегульовувати відносини щодо підписання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу балансуючої групи гарантованого покупця в рамках відповідного договору.</p>
<p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>При визначенні суми коштів для оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, сума коштів, отриманих від продажу за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку електричної енергії, придбаної у виробників за «зеленим» тарифом, та сума коштів, отриманих від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Оплата спожитої електричної енергії продавцем здійснюється впродовж двох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця акта купівлі-продажу, складеного за формою, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p>Необхідно врахувати також інші джерела отримання гарантованим покупцем коштів</p> <p>Також пропонуються редакційні уточнення</p>
<p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної</p>	<p>Гарантований покупець та продавець за «зеленим» тарифом при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити</p>	<p>Відповідно до частини 2 статті 601 Цивільного кодексу України</p>

заборгованості проводить зарахування зустрічних однорідних вимог.	зарахування зустрічних однорідних вимог за взаємною згодою сторін, що оформлюється у встановленому законодавством порядку.	зарахування зустрічних вимог може здійснюватися за заявою однієї із сторін. Тобто для зарахування зустрічних вимог необхідна згода сторін договору.
11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.	11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансиючої групи гарантованого покупця, яка підлягає відшкодуванню продавцем за «зеленим» тарифом, та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, складений за формою, визначеною додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.	Редакційні правки. 1) Назва частки викладена відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії» 2) Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця містить форму акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.	Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця надсилає повертає гарантованому покупцю акт , підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого	

	електронного підпису, акт приймання-передачі або обґрунтовану відмову у його підписанні.	
Положення відсутнє	<p>У разі відсутності в особистому кабінеті продавця всієї інформації, необхідної для проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця, або якщо наявна інформація не дає змоги здійснити такий розрахунок, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця звертається до гарантованого покупця із запитом на необхідну інформацію або уточнення необхідних даних, інформації.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати продавцю за «зеленим» тарифом всі необхідні для обрахунку дані, інформацію. Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання даних, інформації надсилає Гарантованому покупцю акт, підписаний уповноваженою особою, а у разі незгоди із даними акта - надсилає обґрунтовану відмову від його підписання.</p>	<p>З метою забезпечення права продавців за «зеленим» тарифом на своєчасне отримання інформації, необхідної для перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Наявність такої інформації в особистих кабінетах продавців за «зеленим» тарифом впливатиме на їх платіжну дисципліну.</p>
У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення	У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у	Відповідно до договору про участь у балансуючій групі гарантований покупець передає, а продавець за «зеленим» тарифом приймає частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи

<p>навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формує коригуючий платіж та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі коригуючого платежу, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, формує коригуючий платіж та направляє його продавцю за «зеленим» тарифом разом з актом коригування до акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, складеним за формою, визначеною додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>	<p>гарантованого покупця, про що сторони підписують відповідний акт приймання-передачі частки. Відповідно до зазначеного положення здійснюється перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця. Відповідно, має відбуватись коригування даних акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>
	<p>Підписання акта коригування до акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється у порядку та строки, визначені для підписання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця. Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом одного календарного місяця з дня отримання від Гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця не направив гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт вважається підписаним продавцем.</p>	<p>Пропонуємо визначити порядок та строки для підписання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.</p>

<p>11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>11.6. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>Дублює норму абзацу другого п. 11.5</p>
<p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.</p>	<p>У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. У такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом акта з можливістю коригування.</p>	<p>Пропонуємо положення щодо надання письмового обґрунтування відмови у підписанні акта прийом-передачі частки включити до п. 11.5 (дивись вище пропозиції до п.11.5). Відносини з оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця регулюються іншим договором – договором про участь у балансуючій групі. Тому є безпідставним ставити можливість продавців отримати оплату за договором купівлі-продажу електричної енергії у залежність від виконання ними зобов'язань по іншому договору – договору про участь у</p>

		балансуючій групі гарантованого покупця. Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця має містити норми для забезпечення виконання виробниками за «зеленим» тарифом зобов'язань за цим договором.
11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.	11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом п'яти робочих днів з дня підписання сторонами акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта коригування .	
12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії		
12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.		
12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених	12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії , визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених	1) Не зрозуміло відносно кого (чого) здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії. Пропонуємо виключити або уточнити. 3) Відповідно до статті 9-2 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії відтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється

<p>відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</p>	<p>значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до неї.</p>	<p>шляхом гарантування придбання послуги за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9-2 цього Закону.</p>
<p>12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає організатору електронного аукціону та ОР актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.</p>		
<p>12.4. Для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії організатор електронного аукціону, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499, та ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, щомісяця надають гарантованому покупцю дані щодо обсягів реалізованої електричної енергії продавцем за механізмом ринкової премії та середньозважених значень індексів цін для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період.</p>		
<p>12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за</p>		

розрахунковий місяць та місяць, який йому передуює, у торговій зоні «ОЕС України», наданого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6 ¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передуює, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою		
$SP_m = \max(I_m^{DAM}; I_m^{BCM}),$		
де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год;		
I_m^{BCM} – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6 ¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;		
I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.		
12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою		

$CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \\ 0, & \text{якщо } SP_m > \frac{TPr_e}{100} \end{cases}$		
<p>де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, грн;</p>		
<p>$W_{e,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e, за розрахункову годину t, кВт·год, що розраховується за формулою</p>		
$W_{e,t}^{PS} = \min \left((W_{e,t}^{BCMsell} + W_{e,t}^{DAMsell} + W_{e,t}^{IDMsell}); W_{e,t}^P; W_{e,t}^{LIC} \right),$		
<p>де $W_{e,t}^{BCMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t, кВт·год;</p>		
<p>$W_{e,t}^{DAMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, кВт·год;</p>		
<p>$W_{e,t}^{IDMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової</p>		

премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t , кВт·год;		
$W_{e,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p , за розрахункову годину t , кВт·год;		
TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;	TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) відповідно до законодавства для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;	Відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» фіксуємо, що при обчисленні виплати премії використовується затверджений НКРЕКП відповідно до встановленої процедури «зелений» тариф у гривні
P_t^{DAMh} – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.		
12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою	12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, визначається за формулою	
$RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ 0, & \text{якщо } SP_m < \frac{Pr_e}{100} \end{cases},$		
де $RCS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є		

переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t , грн;		
Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.		
12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії p за розрахунковий місяць m ($CS_{p,m}^{FP}$), визначається за формулою		
$CS_{p,m}^{FP} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}).$		
12.9. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем (P_m^{FP}), визначається за формулою	12.9. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням гарантованим покупцем послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем (P_m^{FP}), визначається за формулою	Редакційне уточнення.
$P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}.$		
12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.	12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим	

	покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.	
12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.	12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії , продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох робочих днів направляє гарантованому покупцю два примірники акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписаний уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.	1) Два дні для підписання акта замінено на два робочі дні, оскільки два календарні дні можуть припадати на вихідні, що унеможлиблює підписання акта своєчасно. 2) Застосування засобів кваліфікованого електронного підпису передбачено у відносинах за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі.
Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.	Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.	Виключити, оскільки відповідно до п. 12.10 гарантований покупець формує акт та надсилаю продавцю за механізмом ринкової премії вже підписаний акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії
У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.	У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох робочих днів після їх отримання надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.	Два дні для підписання акта замінено на два робочі дні, оскільки два календарні дні можуть припадати на вихідні, що унеможлиблює підписання акта своєчасно. Друге речення пропонуємо виключити, оскільки коригування може відбуватись лише при наявності підписаного обома сторонами акта. Акт коригування складається до основного акта. В даній ситуації неможливим є коригування акта, що не є підписаним.

<p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Ініціювання розгляду спору відповідно до умов договору може відбуватись кількома способами, у тому числі шляхом переговорів продавцем з ОСП, подання заяви до НКРЕКП щодо розгляду спору, звернення до суду. Відповідно, виявляється неможливим ініціювання продавцем за механізмом ринкової премії спору протягом 2 робочих днів.</p>
<p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p>	<p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p>	<p>Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом.</p>
<p>12.13. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p>	<p>12.13. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p>	<p>Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на</p>

		них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.	12.14. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.	Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
12.15. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.	12.12. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.	Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є

		перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
12.16. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.	12.13. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.	Зміна нумерації
12.17. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.	12.14. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.	Зміна нумерації
12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії.	12.15. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений п.12.10 цієї глави , направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із	1) Уточнено відповідно до якого пункту визначаються граничні терміни для подання строків, оскільки глава в цілому містить різні граничні терміни. 2) Уточнено про застосування засобів кваліфікованого електронного підпису аналогічно як передбачено за договорами

	застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.	купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчому ринку. 3) Змінено нумерацію
Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони.	Після отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії , продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох робочих днів направляє гарантованому покупцю акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису .	1) Два дні для підписання акта замінено на два робочі дні, оскільки два календарні дні можуть припадати на вихідні, що унеможлиблює підписання акта своєчасно. 2) Уточнено про застосування засобів кваліфікованого електронного підпису аналогічно як передбачено за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчому ринку.
Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.	Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.	Виключити, оскільки відповідно до п. 12.10 передбачається, що гарантований покупець формує акт та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії вже підписаний акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії. При коригуванні має відбуватись в аналогічний спосіб.
У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.	У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів після їх отримання надсилає гарантованому покупцю	Ініціювання розгляду спору відповідно до умов договору може відбуватись кількома способами, у тому числі шляхом переговорів продавцем з ОСП, подання заяви до НКРЕКП щодо розгляду спору, звернення до суду.

	обґрунтовані зауваження щодо цього акта та/або відмову від його підписання та ініціює спір.	Відповідно, виявляється неможливим ініціювання продавцем за механізмом ринкової премії спору протягом 3 робочих днів.
Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.	Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.	Уточнення процедури підписання акта
Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.	Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними та надає його ОСП.	Виключити з урахуванням наведених вище коментарів стосовно неможливості покладення Регулятором на ОСП функцій з перевірки та погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії
ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.	ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.	Виключити з урахуванням наведених вище коментарів стосовно неможливості покладення Регулятором на ОСП функцій з перевірки та погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії
Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне	Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та	Виключити з урахуванням наведених вище коментарів стосовно неможливості

погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.	забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.	покладення Регулятором на ОСП функцій з перевірки та погодження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії
Положення відсутнє	Після проведення коригування розміру вартості послуги за механізмом ринкової ціни Гарантований покупець забезпечує подання Регулятору для затвердження скориговані розміри вартості послуги за механізмом ринкової премії та здійснює оплату у порядку, що встановлений пунктами 12.12 та 12.13 глави 12 цього Порядку.	Додано положення з метою врегулювання питання затвердження Регулятором коригувань розмірів вартості послуги за механізмом ринкової премії та проведення відповідної оплати гарантованим покупцем.
13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця		
13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).		
Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової	Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за	Відповідно до частини 5 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим"

премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.	«зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.	тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Договір про участь у балансуєчій групі законом не визначений
13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою	13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою	Відповідно до частини 5 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.
$ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}^{GT}} \cdot 100 \%,$		
де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m , грн;		
N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m ;		
13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої		

гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.		
13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.		
13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою		
$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q p_{p,m}^{GT}.$		
13.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.		
13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).		
14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем		
14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,		

яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою		
$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN},$	$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - \underline{P_m^{FIN}},$	
де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн, який визначається за формулою	P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою не—генеруючі установки яких включені входять— до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн, який визначається за формулою	Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$		
P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж придбані у продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії, придбані у продавців за «зеленим» тарифом,	Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць

	генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії, придбаній у продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії, придбаній у продавців, генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Редакційне уточнення стосовно генеруючих одиниць Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
	P_m^{FP} – сумарний платіж за розрахунковий місяць m , пов'язаний із придбанням гарантованим покупцем послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m , що визначається відповідно до глави 12 цього Порядку, грн;	Додано витрати гарантованого покупця з оплати послуги за механізмом ринкової премії
P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Редакційне уточнення стосовно небалансу електричної енергії саме балансуєної групи гарантованого покупця Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн.	P_m^{lm} – витрати гарантованого покупця , пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), крім частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, тис. грн;	Редакційне уточнення стосовно саме небалансу гарантованого покупця Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуючому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуючому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Редакційне уточнення Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків,	P_m^E – дохід гарантованого покупця від продажу електричної енергії за договорами експорту	Редакційне уточнення

у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	електричної енергії, зменшений на суму видатків гарантованого покупця, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (крім спеціальних обов'язків для забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії) , за розрахунковий місяць m , тис. грн;	Приведення назви показника відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії». Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;	P_m^n – сумарний платіж за розрахунковий місяць m, пов'язаний із сумою отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн.	Приведення назви показника відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії». Показник вимірюється в грн, а не тис.грн.
P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;		
P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;		

P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.	P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.	<p>Відповідно до частини 7 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається ОСП гарантованим покупцем, зменшується на суму отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Зменшення вартості послуги на передбачені у державному бюджеті, але не фактично не перераховані, кошти фінансової підтримки у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, законом не передбачається.</p> <p>Суми отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету відображені в показнику P_m^n</p>
<p>Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), визначаються за формулою</p>	P_m^{lm} - Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), крім частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, генеруючі	

	одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються за формулою	
$P_m^{lm} = \begin{cases} \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T bCIEQ_{p,t}, \text{ якщо } \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} > 0 \\ -\sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB} - \sum_{p \in GB} \sum_d^D \sum_t^T aCIEQ_{p,t}, \text{ якщо } \sum_d^D \sum_t^T IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$		
де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , МВт·год;	де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , МВт·год;	
$CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , грн;	$CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахункову годину t , грн;	
$bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн;	$bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем p , генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн.	

<p>$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>$aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, за розрахункову годину t, грн.</p>	<p>Пропонується виключити, оскільки Законом передбачена виключно компенсація (відшкодування) виробниками з ВДЕ частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця</p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>$CIEQ_t^{GB}$ - Вартість небалансу електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначається за формулою</p> $CIEQ_t^{GB} = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} > 0, \text{ то } IEQ_t^{GB} \cdot \min(P_{z,t}^{DAM}, IMS) \\ \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} < 0, \text{ то } IEQ_t^{GB} \cdot \max(P_{z,t}^{DAM}, IMS) \\ \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} = 0, \text{ то } 0 \end{cases},$ <p>де IEQ_t^{GBprb} – небаланс електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця як сторони, відповідальної за баланс, для розрахункового періоду t, МВт·год, що визначається відповідно до Правил ринку; IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів</p>	<p>Пункт не містить порядку розрахунку показника $CIEQ_t^{GB}$</p>

	електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t , що включає витрати, пов'язані з виконанням виробниками за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки (визначається згідно з типовим договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця), МВт·год.	
14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.		
До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.		
14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення	14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із	З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що

<p>частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.</p>	<p>забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, та надає до Регулятора розрахунків вартості послуги з відповідними розрахунковими матеріалами для затвердження розміру вартості послуги.</p>	<p>призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>
<p>14.4. ОСП впродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p>	<p>14.4. Гарантований покупець протягом одного робочого дня з дати оприлюднення рішення Регулятора про затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем, направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем. ОСП після отримання двох примірників акта приймання-передачі повертає гарантованому покупцю протягом одного робочого дня підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі або надає обґрунтовану відмову від його підписання. При цьому, обґрунтованою вважається відмова, обумовлена невідповідністю акта формі, визначеній у додатку 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення</p>	<p>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>

	збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, або невідповідністю даних, зазначених в акті, рішенню Регулятора про затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за відповідний розрахунковий період (місяць).	
14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.
14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.	14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.	З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.
14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження	14.5. ОСП протягом двох робочих днів з дати підписання акта приймання-передачі послуги	З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП

<p>розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p>	<p>із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснює розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.</p>	<p>та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та, відповідно, порядок оплати такої послуги.</p>
<p>14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.</p>	<p>14.6. У випадку оновлення даних, на підставі яких здійснюється розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, гарантований покупець здійснює перерахунок вартості послуги та подає його до Регулятора з відповідними розрахунковими матеріалами для затвердження нового розміру вартості послуги.</p> <p>Формування та узгодження (підписання) акта коригування до акта приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється у порядку, визначеному пунктом 12.4 цього Порядку.</p> <p>ОСП протягом двох робочих днів з дати підписання акта коригування здійснює розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично</p>	<p>З метою припинення практики затягування підписання актів між ОСП та Гарантованим покупцем, що призводить до погіршення фінансового стану виробників з ВДЕ (за «зеленим» тарифом та, в подальшому, за механізмом ринкової премії) пропонується змінити порядок затвердження Регулятором вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та, відповідно, її коригування.</p>

	наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених платежів.	
15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг		
15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою		
$P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$		
де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m , грн;		
$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;		
c – споживач-приватне домогосподарство;		
$T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c , встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;		
$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m , грн/МВт·год, яка розраховується за формулою		

$Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_t^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_t^{USP}},$		
де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t , грн/МВт·год;		
W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t , МВт·год.		
15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.		
ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.		
15.3. Протягом двох робочих днів з дня отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору для затвердження розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі.		
15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дня затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.		
15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Після		

підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору для затвердження коригованих розрахунків вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.		
Директор Департаменту енергоринку Ілля СІДОРОВ		

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗАТВЕРДЖЕНО постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 26 квітня 2019 року № 641 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від _____ № _____)		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом		
м. Київ		
№ _____ 20__		
_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі _____, який діє на		

<p>підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, в _____ особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю- продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:</p>		
<p>1. Предмет Договору</p>		
<p>1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>		
<p>2. Загальні умови Договору</p>		
<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, договором про участь</p>		

у балансуючій групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.		
2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуючій групі гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих одиниць продавця до балансуючої групи гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	Уточнення. Редакцію НКРЕКП можна трактувати як дві окремі умови, але входження до БГ ГП здійснюється на підставі договору про участь у БГ ГП. Укладання договору про участь у БГ ГП передбачено Законом та Порядком та не має відношення до цього договору.
2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за тарифами, встановленими Регулятором для кожної генеруючої одиниці (з урахуванням надбавки), у національній валюті України.		
2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 8 Порядку.	2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 9 Порядку.	Відповідно до схваленого проєкту Порядку порядок визначення вартості електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця, визначається главою 9 Порядку
2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	Вимога п.2.5 в схваленій редакції НКРЕКП не може бути виконана у певних випадках, наприклад для кандидатів у виробники (пре-РРА), або для виробників, які зараз вже мають призупинений договір купівлі-продажу за «зеленим» тарифом
3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на порядок розрахунків	3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків	Редакційна правка

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до глави 8 Порядку на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до глави 7 Порядку.		
3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ.	3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електроенергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку.	Пропонуємо доповнити положенням про можливість проведення заліку взаємних однорідних зустрічних вимог. Перенесено з розділу 4 цього Договору. Відповідно до предмету регулювання відноситься до розділу з порядком розрахунків.
3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 10 Порядку.	3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 11 Порядку.	Відповідно до схваленого проєкту Порядку розрахунок платежів та порядок їх сплати визначаються главою 11 Порядку
3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.	3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу електричної енергії (акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії) за відповідний розрахунковий період.	Уточнення назви актів відповідно до обґрунтування, наведеного до п. 3.3 проєкту договору
4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін		

4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.		
4.2. Продавець зобов'язаний:		
1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;	1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;	<p>Пропонуємо виключити з метою уникнення ситуації неможливості продажу виробником з ВДЕ електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та збереженої в УЗЕ.</p> <p>Відповідно до частини 2 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики..... обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії. При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням</p>

		обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби. Вирахування обсягу відбору установками зберігання не передбачається.
2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розроблених гарантованим покупцем та розміщених на власному вебсайті гарантованого покупця;	2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнозні погодинні добові графіки відпуску та споживання електричної енергії), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розроблених гарантованим покупцем та розміщених на власному вебсайті гарантованого покупця;	Редакційна правка.
3) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;		
4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;		
5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);		
6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом дня з дня настання таких змін повідомляти	6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом 5 робочих днів з дня настання таких змін	Пропонуємо встановити розумний достатній строк для надання оновленої інформації, оскільки строк в один календарний день може

<p>гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронній формі з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;</p>	<p>повідомляти гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронному вигляді з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;</p>	<p>припасти на вихідний (неробочий) день, що унеможливило виконання зобов'язання за договором.</p>
<p>7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронній та паперовій формі на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;</p>	<p>7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом 5 робочих днів з дня настання таких змін;</p>	<p>Пропонуємо встановити розумний достатній строк для надання оновленої інформації, оскільки строк в один календарний день може припасти на вихідний (неробочий) день, що унеможливило виконання зобов'язання за договором.</p>
<p>8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;</p>		
<p>9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;</p>	<p>9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;</p>	<p>Відповідно до п. 9.5. проекту Порядку продавець за «зеленим» тарифом сплачує не обсяги відбору електричної енергії із зовнішніх мереж, а сальдо перетоків електричної енергії (при від'ємному значенні).</p>
<p>10) у разі виявлення та підтвердження, у встановленому чинним законодавством порядку, фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, повернути кошти, сплачені гарантованим покупцем, за відпущену електричну енергію;</p>	<p>10) у разі виявлення та підтвердження, у встановленому чинним законодавством порядку, фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, повернути кошти, сплачені гарантованим покупцем, за відпущену електричну енергію;</p>	<p>Пропонуємо виключити. Відповідно до частини 4 статті 653 Цивільного кодексу України «сторони не мають права вимагати повернення того, що було виконане ними за зобов'язанням до моменту зміни або розірвання договору, якщо</p>

		<p>інше не встановлено договором або законом».</p> <p>Водночас, ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» передбачає гарантії держави щодо закріплення «зеленого» тарифу на весь строк підтримки (див. останні абзаци статті 9-1 Закону), і не встановлює переліку випадків, за яких гарантований покупець може вимагати повернути сплачені кошти. Таким чином, відсутні підстави для включення цієї норми до Типового договору, оскільки вона порушить права інвесторів та принципи, встановлені статтею 9-1 Закону.</p> <p>Відповідно, змінити нумерацію пунктів.</p>
11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.	10) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі, що дорівнює обсягу проданої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.	<p>Відповідно до статті 9-7 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, що був проданий гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом або щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії, переходять у</p>

		власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такого обсягу електричної енергії.
4.3. Продавець несе відповідальність за:		
1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;		
2) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).		
4.4. Гарантований покупець має право:		
1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;	1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики та обсягів відбору установкою зберігання;	Пропонуємо виключити з метою уникнення ситуації неможливості продажу виробником з ВДЕ електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та збереженої в УЗЕ. Відповідно до частини 2 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію , вироблену на включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики..... обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним

		<p>об'єктом електроенергетики згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.</p> <p>При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p>Вирахування обсягу відбору установками зберігання не передбачається.</p>
2) вимагати від продавця надання обов'язкових даних (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку;		
3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;	3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 5 Порядку;	Відповідно до схваленого проекту Порядку прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями регулюється главою 5 Порядку
4) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;		
5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної		

продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.		
4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:		
1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб, та обсягів відбору установками зберігання;	1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб, та обсягів відбору установками зберігання;	Відповідно до частини 2 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію , вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики..... обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії. При цьому в кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби. Вирахування обсягу відбору установками зберігання не передбачається.

2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за куплену у продавця електричну енергію.		
Підпункт відсутній	3) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.	Серед іншого, гарантований покупець зобов'язаний формувати, надсилати продавцю та підписувати акти, додаткові угоди до цього Договору, надавати доступ продавцю до даних в особистому кабінеті продавця, на підставі яких здійснено розрахунок платежів за цим Договором тощо.
4.6. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків за цим Договором йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	4.6. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків за цим Договором йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	Відповідно до схваленого проекту Порядку розрахунок платежів та порядок їх сплати визначаються главою 11 Порядку
4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день	4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 11 та 13 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за	Відповідно до схваленого проекту Порядку розрахунок платежів та порядок їх сплати визначаються главою 11 Порядку, правила сплати внесків до спеціального фонду гарантованого покупця для покриття арбітражних витрат – главою 13 Порядку.

<p>ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні рахунки гарантованого покупця.</p>	<p>кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на поточні рахунки гарантованого покупця.</p>	
<p>4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті вартості купленої електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>		
<p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти робочих днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною</p>	<p>Пункт 4.9 дублює обов'язок продавця щодо повідомлення гарантованого покупця про зміну інформації, яка надавалась при укладанні договору (пункт 4.2). Одностороннє повідомлення не може стати частиною договору після підписання однією з сторін договору.</p>
<p>4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.</p>	<p>4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.</p>	<p>Пропонуємо перенести пункт 4.10 до розділу 3 Договору «Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків» відповідно до предметності регулювання.</p>
<p>5. Обставини непереборної сили</p>		
<p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно</p>		

<p>унеможливлують виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.</p>		
<p>5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.</p>	<p>5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.</p>	<p>Статтею 617 Цивільного кодексу України, а також статтею 218 Господарського кодексу України передбачено можливість звільнення сторони договору від відповідальності за порушення зобов'язання, а не від виконання зобов'язань взагалі.</p>

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.		
5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		
6. Вирішення суперечок		
6.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.	6.1. Усі спори , суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.	Пропонується доповнити «спори» з метою розширення правовідносин.
Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, що встановлений Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).		
Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.		
6.2. Якщо продавець є виробником за «зеленим» тарифом, він на свій вибір може передавати всі спори		

на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за передбачених цим пунктом умов.		
Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:		
1) продавець є виробником за «зеленим» тарифом та в розумінні Господарського кодексу України є підприємством з іноземними інвестиціями;		
2) під час укладення цього Договору такий виробник за «зеленим» тарифом зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві, що надається ним відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку.		
6.3. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ICC) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:		
1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;		
2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;		
3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.		
Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.		
6.4. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.3 цієї глави, усі Спори розглядаються у		

Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.		
7. Інші умови		
7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без згоди іншої Сторони за цим Договором.		
Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:		
1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем щодо остаточного розрахунку з оплати відпущеної електричної енергії розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору з урахуванням авансових платежів, здійснених гарантованим покупцем, а також не потребує подальшого коригування;		
2) правочин вчиняється на виконання грошових зобов'язань продавця перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та її продажу гарантованому покупцю, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;		
3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;		
4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать чинному на час його вчинення законодавству;		

5) вчинення правочину не може спричиняти негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;		
6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);		
7) на дату вчинення правочину продавець повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;		
8) право вимоги, відступлення якої є предметом цього Договору, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;		
9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (zareestrovany) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до чинного законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває в процедурі припинення, банкрутства;		
10) продавець та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;		
11) продавець та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.		
7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої		

Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.		
7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода).		
Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.		
Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.		
Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави.		
7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.	7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).	Пропонуємо чітко зазначити дату, встановлену Законом України «Про альтернативні джерела енергії»
7.5. Якщо цей Договір підписується до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця Регулятором:		

1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;		
2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:		
продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;		
продавцю встановлено «зелений» тариф;		
продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;		
продавець надав перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);		
продавець надав однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП.		
7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дня отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо	7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення . Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання	Пропонується врегулювати аналогічно як врегульовано у Договорі про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.	цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.	
Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.	Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та цим Договором.	Договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця – окремий договір, який не може регулювати відносини за цим Договором.
7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється.	7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється в частині таких об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів).	Уточнення. Потрібно вказати, що Договір припиняється лише в частині тих об'єктів, які не введено в експлуатацію в установлений строк, оскільки Договір укладається продавцем відносно всіх об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів) такого продавця, як тих, що введені в експлуатацію, працюють та продають електричну енергію, так і щодо об'єктів, які можуть бути не введені в експлуатацію
7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.		
7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.	7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного за датою набрання чинності рішення НКРЕКП про анулювання ліцензії.	Пропонується викласти відповідно до пропозицій, наданих до п. 10.13 проекту Порядку. Відповідно до частини 7 статті 14 ЗУ «Про Національну комісію, що

		<p>здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» інші рішення Регулятора (такі, що не мають ознаки регуляторних актів, та не є рішеннями з питань встановлення тарифів) набувають чинності з дня їх прийняття, якщо рішенням не встановлено більш пізній строк набрання чинності.</p> <p>Зазвичай (в абсолютній більшості випадків) НКРЕКП у власних рішеннях про анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії не зазначає дату набрання чинності рішення про анулювання ліцензії.</p> <p>Таким чином, рішення про анулювання ліцензії набуває чинності в день його прийняття Регулятором. В той же час, звертаємо увагу на те, що якщо ліцензіат фактично ще здійснює діяльність з виробництва електричної енергії в такий день, то це може бути кваліфіковано як здійснення діяльності без ліцензії, що є адміністративним правопорушенням.</p> <p>Крім того, в такий день (торговий день) виробник може здійснювати торгові операції на ринку. Скасування операцій на ринку в цей день може призвести до негативних фінансових наслідків для виробника.</p>
--	--	--

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.		
У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєючої групи гарантованого покупця.	У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець у день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.	Гарантований покупець відповідно до покладених на нього функцій не здійснює включення/виключення до/з власної балансуєючої групи. Зміна балансуєючої групи здійснюється Адміністратором розрахунків (ОСП) на підставі заяви учасника ринку у порядку, встановленому главою 1.5 розділу 1 Правил ринку.
7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.		
7.11. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.		
7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом періоду перебування в балансуєючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати внесків для створення	7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, протягом періоду перебування в балансуєючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем	Пропонуємо чітко зазначити відповідальність сторін стосовно виконання зобов'язань саме за цим Договором.

<p>спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	<p>зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>	
<p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</p> <p>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» зі змінами, які наберуть чинності після набрання чинності окремими положеннями ЗУ № 3220-IX, призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні дії/припиненні Договору щодо заборгованості не буде порушено.</p>

8. Додатки		
8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.		
8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.		
8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	8.3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	Уточнення назви акта
8.4. Форма акта коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	8.4. Форма акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	Уточнення відповідно до пропозицій, наданих до Додатку 4 «Акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом»
8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.		Документи за пунктами 8.5 та 8.6 мають бути затверджені у складі Типового договору
8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.		
9. Юридичні адреси та реквізити Сторін		
Гарантований покупець Адреса: _____ IBAN UA _____ у _____ ЄДРПОУ _____ ПНН _____ ЄІС-код _____ Телефон: _____ E-mail: _____ _____ _____/_____/_____	_____: Адреса: _____ IBAN UA _____ у _____ ЄДРПОУ _____ ПНН _____ ЄІС-код _____ Телефон: _____ E-mail: _____ _____ _____/_____/_____	

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 1		
до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом		
ДОДАТКОВА УГОДА №		
до договору від _____ 20__ року № _____	до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____ 20__ року № _____	Уточнення назви договору
м. Київ _____ 20__ року		
Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,		
_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в _____	_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в _____	Уточнення назви договору

особі _____, _____, який діє на підставі _____ _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20 № _____ (далі – Договір) про таке:	особі _____, _____, який діє на підставі _____ _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____.20 № _____ (далі – Договір) про таке:	
1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.		
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:		
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;		
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.		
3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для	3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли до укладення цієї додаткової угоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення	Пропонуємо чітко зазначити відповідальність сторін стосовно виконання зобов'язань саме за Договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом».

покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.	спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.	
4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.		
5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.		
6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.		
<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ (посада)</p> <p>_____ (посада)</p> <p>_____ / _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p> <p>_____ / _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ (посада)</p> <p>_____ / _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	

Додаток 2 до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом		
ДОДАТКОВА УГОДА №		
до договору від _____ 20__ року № _____	до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____ 20__ року № _____	Уточнення назви договору
м. Київ _____ 20__ року		
Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____ _____, який діє на підставі _____ _____, з однієї сторони,		
_____ _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____ _____, який діє на підставі _____		

_____, з другої сторони,		
що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20 № _____ (далі – Договір) про таке:	що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» від _____.20 № _____ (далі – Договір) про таке:	Уточнення назви договору
1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.		
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:		
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;		
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.		
3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.		
4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.		
5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20 ____ року.		

Додаток 3
до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

З урахуванням того, що купівля-продаж електричної енергії може здійснюватись як за «зеленим» тарифом, так і ціною позитивного небалансу, пропонуємо після колонки «Обсяг, МВт·год» додати до акта окрему колонку «Ціна, грн» з приміткою, що ціна визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

**Акт купівлі-продажу
електричної енергії за «зеленим» тарифом**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від _____.20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Обсяг, МВт·год Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
	Електрична енергія за «зеленим» тарифом						
1			Електрична енергія	МВт·год	__-__-__	__-__-__	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00
	Електрична енергія за ціною позитивного небалансу						
2			Електрична енергія		__-__-__	__-__-__	
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна вартість електричної енергії за актом з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

«_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Ціна електричної енергії визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

Акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом

м. Київ

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Обсяг, МВт·год Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
	До коригування						
	Електрична енергія за «зеленим» тарифом						
1			Електрична енергія	МВт·год	__-__-__	__-__-__	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00
	Електрична енергія за ціною позитивного небалансу						
			Електрична енергія		__-__-__	__-__-__	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

	Коригування						
	Електрична енергія за «зеленим» тарифом						
			Електрична енергія		_____	_____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
	Електрична енергія за ціною позитивного небалансу						
			Електрична енергія		_____	_____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
	Після коригування						
	Електрична енергія за «зеленим» тарифом						
			Електрична енергія		_____	_____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
	Електрична енергія за ціною позитивного небалансу						
			Електрична енергія		_____	_____	
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна вартість електричної енергії за актом гарантованого покуннн з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

_____ «_____»

(посада керівника)_____
(посада керівника)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.Б)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Ціна електричної енергії визначається відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗАТВЕРДЖЕНО постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № _____		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця		
м. Київ		
№ _____ _____ 20__		
_____ (далі – ГП, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____		

_____, який діє на підставі Статуту		
_____, з однієї сторони,		
_____ (далі – Учасник, та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуєчій групі (далі – Договір) про таке:	_____ (далі – Учасник, та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами, керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:	Редакційне уточнення
1. Предмет Договору		
1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуєчої групи (далі – БГ) ГП.	1.1. Цей договір визначає правила функціонування балансуєчої групи Гарантованого покупця (далі – БГ ГП).	Редакційне уточнення
1.2. За цим Договором Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.	1.2. Відповідно до цього Договору: БГ ГП є балансуєча група, в якій стороною, відповідальною за баланс, є Гарантований покупець, у межах якої Гарантований покупець несе відповідальність за баланс електричної енергії лише за включені до такої групи генеруючі одиниці учасників БГ ГП;	Пропонується визначити предмет Договору відповідно до статті 70 Закону України «Про ринок електричної енергії». З метою врегулювання небалансів з оператором системи передачі учасник ринку має стати стороною, відповідальною за баланс, або

	<p>ГП (як СВБ) самостійно несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії БГ ГП перед оператором системи передачі (ОСП);</p> <p>Учасник передає Гарантованому покупцю (як СВБ) відповідальність за свої небаланси електричної енергії шляхом включення до БГ ГП генеруючих одиниць у складі, визначеному Додатком 1 до цього Договору;</p> <p>Гарантований покупець зобов'язується врегульовувати небаланси електричної енергії, спричинені Учасником, що виникають у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) генеруючих одиниць Учасника, які включені до БГ ГП, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії (надалі – небаланс електричної енергії Учасника), а Учасник зобов'язується у випадках, порядку та розмірах, установлених Договором, відшкодовувати ГП свою частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.</p>	<p>передати свою відповідальність іншій стороні, відповідальній за баланс, шляхом входження до балансуючої групи.</p> <p>Об'єднання учасників ринку у балансуючі групи здійснюється на договірній основі.</p> <p>Тобто, відповідно до договору про участь у балансуючій групі учасник передає СВБ відповідальність за свої небаланси електричної енергії.</p> <p>Сторони у договорі визначають умови входження до балансуючої групи, порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ тощо.</p> <p>Із змісту запропонованої редакції п. 1.2 Договору випливає, що предметом договору є здійснення Учасником компенсації Гарантованому покупцю певного платежу, що не відповідає предмету договору про участь у балансуючій групі.</p>
--	---	---

Пункт відсутній	1.3. Учасник, який включив до БГ ГП генеруючі одиниці, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та/або генеруючі одиниці, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, здійснює відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, включеними до БГ ГП, від його погодинного графіку відпуску електричної енергії більш як на 10 % - для генеруючих одиниць, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та більш як 5 % - для генеруючих одиниць, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання.	Пропонується зазначити випадки, коли Учасник здійснює відшкодування
1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.	1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.	Пропонуємо виключити, оскільки здійснення коригуючого платежу не є предметом цього Договору. Крім того, глава 3 Договору передбачає сплату коригуючого платежу, включаючи порядок його розрахунку, підписання відповідного акта коригування та оплати коригуючого платежу
2. Загальні умови Договору		

2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.	2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як стороні, відповідальній за баланс.	Це положення є предметом договору. Тому пропонуємо його виключити та перемістити до глави 1 «Предмет договору» за предметністю регулювання
2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:	2.1. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:	Пропонується розширити перелік обов'язкових вимог до Учасника БГ ГП, які є передумовою укладання цього Договору. Це загальноприйняті умови для участі у балансуючих групах на ринку електричної енергії України
Положення відсутнє	бути учасником ринку електричної енергії, зареєстрованим в установленому порядку;	
укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку;	укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі - Порядок);	
Положення відсутнє	наявність чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;	
наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.	наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.	
Пункт відсутній	2.2. У цьому Договорі терміни вживаються у таких значеннях: розрахунковий місяць - період часу тривалістю з першого по останній день відповідного календарного місяця, для якого визначаються фінансові зобов'язання Сторін за цим Договором.	Загальноприйнята практика надати у Договорі визначення термінів, які зустрічаються у Договорі, але визначення яких відсутнє у національному законодавстві. Щодо решти термінів та їх скорочень - зазначити акти законодавства, які їх визначають. Це дозволяє уникнути різного тлумачення термінів, які

	<p>Інші терміни та скорочення вживаються у цьому Договорі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та інших нормативно-правових актах, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії.</p>	<p>можуть мати кілька визначень у національному законодавстві.</p>
<p>2.3. Обмін документами, інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом).</p>	<p>2.3. Сторони домовились про те, що цей Договір та всі додатки до нього, додаткові угоди до Договору та додатки до них, укладаються у письмовій формі.</p> <p>Оформлення актів, рахунків, первинних бухгалтерських документів за цим Договором, обмін запитами на інформацію та інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами в електронному вигляді із застосуванням до них електронних цифрових підписів (ЕЦП) засобами телекомунікаційного зв'язку відповідно до Закону України «Про електронні документи та</p>	<p>Пропонуємо чітко визначити перелік документів, які складаються у паперовій формі (договори, додаткові угоди до них), а які в електронній (фінансові та інші первинні документи). Складання Договору у паперовій формі передбачено п. 6 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону № 3220-IX.</p> <p>Також пропонуємо передбачити можливість застосування КЕП для</p>

	електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом) та наданням шляхом направлення на адреси електронної пошти Сторін, зазначені в розділі 13 цього Договору. Такі електронні документи повинні бути оформлені відповідно до вимог законодавства та не потребують обміну паперовими оригіналами.	забезпечення електронного документообороту
3. Порядок здійснення розрахунків за договором	3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором	Пропонується назву глави викласти відповідно до її змісту
3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною.	3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною та складається з сум, сплачених Сторонами відповідно до цього Договору.	Відповідно до частини 1 статті 632 Цивільного кодексу України ціна в договорі встановлюється за домовленістю сторін. Тому важливо зазначити не лише те, якою вона є, а встановити ціну – тобто зазначити, як вона має визначатися
3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.	3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником.	Уточнення по суті розрахунків, що будуть здійснюватися ГП відповідно до Порядку здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця (новий Додаток 2 до цього Договору з урахуванням запропонованої зміни додатків)
3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи	3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної	Уточнення по суті розрахунків, що будуть здійснюватися ГП відповідно до Порядку здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого

передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП визначено у додатку 1 до цього Договору.	електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником , визначено у додатку 2 до цього Договору.	покупця (новий Додаток 2 до цього Договору). Змінено нумерацію додатків з урахуванням пропозиції вище про Додаток 1 з інформацією про генеруючі одиниці Учасника, які включені до БГ ГП.
3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.	3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця (далі – Акт), підписаний уповноваженою особою , Учаснику не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим. Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта розміщує в електронному кабінеті Учасника в повному обсязі інформацію, необхідну для проведення Учасником самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником. Інформація надається в обсягах, визначених Порядком.	1) Уточнюється назва Акта приймання-передачі. 2) Пропонується передбачити розміщення гарантованим покупцем в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП. Наявність у Учасника такої інформації в обсязі, необхідному для такого розрахунку, надасть можливість своєчасно провести Учаснику перевірку розрахунку та підписати акт приймання-передачі
Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник	Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник	Відповідно до п. 2.3 Договору Сторони погодились, що обмін

розглядає його та повертає Гарантованому покупцю один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.	розглядає його та надсилає повертає Гарантованому покупцю, підписаний уповноваженою особою Учасника Акт один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.	документами у процесі виконання Договору буде відбуватись із застосуванням КЕП уповноваженої особи. У такому випадку недоцільно зазначати кількість примірників Акта.
Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.	Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.	Відповідно до п. 2.3 Договору Сторони погодилися, що обмін документами у процесі виконання Договору буде відбуватись із застосуванням КЕП уповноваженої особи.
У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.		
Положення відсутнє	У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника всієї інформації, необхідної для проведення самостійного розрахунку Учасником частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, або якщо наявна інформація не дає змоги здійснити такий розрахунок, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних, інформації. Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані, інформацію.	Пропонуємо включити процедуру отримання інформації, якої не вистачає для здійснення перевірного розрахунку, що прискорить підписання акта Учасником (за умови отримання відповідної інформації).

Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.	Якщо Учасник протягом одного календарного місяця з дня отримання від Гарантованого покупця Акта не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони Акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий Акт вважається підписаним Учасником. При цьому, обґрунтованою є відмова, пов'язана із відсутністю всіх даних, необхідних для самостійного розрахунку Учасником, помилками при здійсненні Гарантованим покупцем розрахунків.	1) Ініціювання розгляду спору відповідно до умов договору може відбуватись кількома способами, у тому числі шляхом переговорів продавцем з ОСП, подання заяви до НКРЕКП щодо розгляду спору, звернення до суду. 2) Відповідно до п. 2.3 Договору Сторони погодились, що обмін документами у процесі виконання Договору буде відбуватись із застосуванням КЕП уповноваженої особи. Тому нема потреби зазначати кількість примірників акта
Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж двох робочих днів.	Оплата Учасником за Актом здійснюється впродовж п'яти робочих днів після підписання Акта Сторонами.	Пропонується визначити строку оплати Учасником за Актом - впродовж 5 робочих днів після підписання Акта Учасником.
3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку ГП впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу.	3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, а також у випадку отримання ГП інших оновлених даних, що використовуються для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується учасником, ГП впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку	1) Пропонується доповнити положенням, що перерахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується Учасником, здійснюється також у випадка надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, а також інших оновлених даних, що використовуються для розрахунку частки вартості врегулювання

	здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується Учасником.	небалансу БГ ГП, що відшкодовується учасником. Оскільки дані ОСП щодо недовідпуску не є даними комерційного обліку, слова «сертифікованих», «комерційного обліку» прибрані. 2) Уточнення назви частки відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».
За результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування.	<p>За результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, ГП формує та направляє Учаснику розрахунок коригуючого платежу та Акт коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця (далі - Акт коригування).</p> <p>Підписання Акта коригування Сторонами здійснюється у порядку та строки, встановлені п. 3.4 цього Договору.</p>	<p>1) Уточнення назви частки відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>2) Уточнюється назва документів, що надсилаються Гарантованим покупцем за результатами перерахунку:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розрахунок коригуючого платежу; - Акт коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця. <p>3) Також пропонується врегулювати процедуру (включаючи строки) для підписання акта коригування. Посилаючись на п. 3.4 Договору встановити процедуру підписання Акта коригування, аналогічну для підписання основного Акта.</p>

Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу визначено у додатку 1 до цього Договору.	Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником , та визначення розміру коригуючого платежу визначено додатком 2 до цього Договору.	Уточнення назви частки відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії». Посилання на Додаток 1 замінено на Додаток 2 відповідно до зміни нумерації додатків.
Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж двох робочих днів з дня отримання відповідного акта.	Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж п'яти робочих днів з дня підписання Акта коригування Сторонами .	Підхід аналогічний підходу до обрахунку строків, запропонований у п. 3.4 Договору.
3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог.	3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку .	
4. Права і обов'язки Сторін		
4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та керуються їх положеннями та положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.	4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, Правилами РДН та ВДР та керуються їх положеннями та положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.	Пропонуємо навести скорочену назву документів. Скорочення їх запропоновано до п. 2.2 Договору.

У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.	У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.	Пункт 4.1 - загальне положення щодо визнання Сторонами зобов'язань за Договором. Пропонуємо конкретні зобов'язання щодо інформування Сторонами про зміни, що в них відбулися, включити у відповідні пункти цього розділу, розширивши перелік інформації, про зміни якої має повідомляти одна сторона іншу, - зміна податкового статусу, зміна особи, уповноваженої на підпис документів за цим Договором.
4.2. ГП має право:	4.2. ГП має право:	
1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених законодавством, Порядком і цим Договором;	1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування розрахованої частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених Законом , Порядком і цим Договором;	Редакційні уточнення. Відшкодування має здійснюватись в узгодженому Сторонами розмірі, а не розрахованому однією зі Сторін.
2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії в рамках БГ ГП та надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи;	2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, включеними до БГ ГП , та надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи;	1) Уточнено відповідно до підходу формування БГ ГП генеруючими одиницями Учасника. 2) Незрозуміло на що буде накладатись КЕП уповноваженої особи, тому пропонується виключити відповідне положення
3) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	3) мати інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	Редакційне уточнення
4.3. ГП зобов'язаний:	4.3. ГП зобов'язаний:	

1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;	1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;	Не розкрито в чому полягає адміністрування роботи БГ ГП
2) при адмініструванні роботи БГ ГП надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;	2) при адмініструванні роботи БГ ГП надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;	Не розкрито в чому полягає адміністрування роботи БГ ГП. Надання консультацій є господарською діяльністю. Виникає питання, чи це буде оплатне консультування та чи водить такий вид діяльності, що їх може здійснювати гарантований покупець. Пропонуємо виключити.
3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;	3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;	
4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом.	4) надавати Учаснику в повному обсязі інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію , яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом;	Наявність у Учасника інформації в обсязі, необхідному для такого розрахунку, є обов'язковою умовою для самостійної перевірки здійснених ГП розрахунків. Це також надасть можливість своєчасно провести Учаснику перевірку розрахунку та підписати акт приймання-передачі
	5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	Пропонуємо включити загальну норму про виконання інших зобов'язань – наприклад, надавати акти, інформацію тощо
4.4. Учасник має право:	4.4. Учасник має право:	

1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;	1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;	Не розкрито в чому полягає адміністрування роботи БГ ГП
2) отримувати на свій запит від ГП консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;	2) отримувати на свій запит від ГП консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;	Надання консультацій є господарською діяльністю. Виникає питання, чи це буде оплатне консультування та чи входить такий вид діяльності, що їх може здійснювати гарантований покупець. Пропонуємо виключити.
3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;	3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію , яка відповідно до чинного законодавства України не віднесена до інформації з обмеженим доступом;	Передбачається, що інформація необхідна для проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП буде розміщатись в особистих кабінетах Учасників в обсязі, передбаченому Порядком. Тоді інформація буде отримуватись не лише за запитом Учасника
4) виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;	4) виключити з БГ ГП та включити до БГ ГП генеруючі установки , яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;	Можливість включення (повернення) генеруючих одиниць до БГ ГП передбачена частиною 4-1 статті 72 ЗУ «Про ринок електричної енергії»
5) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	5) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.	
4.5. Учасник зобов'язаний:	4.5. Учасник зобов'язаний:	

1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП з метою мінімізації відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії, та з дотриманням чинного законодавства України;	1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, включеними Учасником до БГ ГП;	
Підпункт відсутній	2) подавати погодинні добові графіки відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;	Відповідає зобов'язанням Учасника, визначеним частиною 3 статті 30 ЗУ «Про ринок електричної енергії» та п.п. 5.1, 5.3 Порядку
2) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених чинним законодавством України, Порядком і цим Договором;	3) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;	Редакційна правка
3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;	3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;	Не є предметом Договору про участь у БГ ГП питання купівлі Учасником електричної енергії електричної енергії на власні потреби. Це положення є предметом Договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.
4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасником своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;	4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасника своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;	Не є обґрунтованим покладати на виробників ВДЕ зобов'язання щодо відшкодування будь-яких додаткових витрат, понесених у зв'язку з невиконанням Учасником зобов'язань. Витрати, які має понести виробник ВДЕ, визначаються Законом та Порядком.

		Відповідно до ст. 217 Господарського кодексу України серед заходів впливу на порушника у сфері господарських зобов'язань є відшкодування збитків, як окремий вид господарських санкцій, в результаті застосування якого для винної сторони настають несприятливі економічні або правові наслідки
5) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;	4) своєчасно (у строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП дані та інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом;	Будь ласка, зазначте норматив, відповідно до якого гарантований покупець має повноваження установлювати строки для запитів Учасникам БГ ГП. Доповнено застереженням щодо поводження з інформацією, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом
Підпункт відсутній	5) повідомляти ГП про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, особи, уповноваженої на підписання документів при виконанні цього Договору, протягом п'яти робочих днів з дня такої зміни;	Пропонується включити відповідно до предметності регулювання положення щодо зобов'язання повідомляти про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, виключивши його з глави «Загальні положення»
6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені Порядком;	6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати обґрунтовані зауваження до них;	Безальтернативне зобов'язання Учасника підписати отриманий від ГП акт суперечить передбаченому Договором праву не підписувати акт у разі незгоди з ним з наданням до нього обґрунтованих зауважень

7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;	7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;	
8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.	8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.	Дублює вимогу підпункту (5). Але має більш широке тлумачення випадків
4.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони.		
4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.	4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.	Відповідно до п.1.1 Правил ринку: декларація про неготовність - інформація, надана учасником ринку оператору системи передачі у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини, пов'язані з функціонуванням або безпекою, що повністю або частково унеможлиблює відпуск електричної енергії та/або надання допоміжних послуг. Тобто декларація про неготовність складається у разі виходу з ладу одиниці відпуску або одиниці надання допоміжних послуг через технічні причини та не враховує можливий відпуск е/е рівним 0 через погодні умови (при сильному снігопаді чи дощі відпуск СЕС буде

		<p>рівним 0 при технічно справному обладнанні).</p> <p>Також це не ураховує особливості технологій виробництва електричної енергії з енергії сонця або вітру, коли в певні періоди доби відпуск може бути 0 (нічні години – для СЕС, відсутність вітру – для ВЕС).</p> <p>Тому виробники повинні мати можливість подавати 0 прогноз відпуску е/е без надання декларації про неготовність, відповідно до п.4.1-4.3 Порядку.</p>
5. Відповідальність Сторін	5. Відповідальність Сторін	
5.1. За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку та умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.	5.1. За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку та умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.	В рамках Договору Сторони мають нести відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов цього Договору. За невиконання або неналежне виконання норм чинного законодавства України, Порядку Сторона має нести відповідальність відповідно до вимог законодавства, зокрема, Закону та Порядку.
5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.	5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.	Не є обґрунтованим покладання на виробників ВДЕ зобов'язання щодо відшкодування будь-яких додаткових витрат , понесених у зв'язку з невиконанням Учасником зобов'язань. Витрати, які має понести

		виробник ВДЕ, визначаються Законом та Порядком. Відповідно до ст. 217 Господарського кодексу України серед заходів впливу на порушника у сфері господарських зобов'язань є відшкодування збитків, як окремий вид господарських санкцій, в результаті застосування якого для винної сторони настають несприятливі економічні або правові наслідки.
5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, визначених цим Договором і Порядком.	5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних згідно з умовами цього Договору і Порядку.	Редакційна правка
5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП: у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника; ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави 1.5	5.4. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП: у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника; ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, визначеною пунктом 1.5.13 глави	1) Виключення з БГ ГП у випадках систематичного порушення прогнозних обсягів відпуску впродовж розрахункових періодів однієї декади в обсязі 50 % та більше є подвійною санкцією, що буде застосовуватись до Учасника. Відповідно до умов Договору такий Учасник несе відповідальність за порушення прогнозних обсягів відпуску кожного разу, коли відхилення факту від прогнозу буде більше, ніж на 5% (для СЕС) та 10 % (для ВЕС). 2) Пропонуємо виключити вимогу щодо компенсації (відшкодування) ГП вартості відхилення, оскільки: - відповідно до п.5.15.5. Правил ринку: Якщо обчислений небаланс енергії СВБ b у зоні z виявився негативним, то ця СВБ повинна купити із системи електричну енергію і оплатити її. Якщо розрахований небаланс електричної енергії СВБ b у зоні z виявився позитивним, то СВБ повинна

<p>розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогностні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.</p> <p>Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p>	<p>1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;</p> <p>у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогностні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.</p> <p>Порядок визначення вартості відхилення визначено у додатку 2 до цього Договору.</p>	<p>продати в систему електричну енергію і отримати за неї платіж.</p> <p>Тобто, Гарантований покупець при позитивному небалансі БГ отримує кошти (дохід) від АР за надлишок виробленої виробниками е/е, збитків не несе. Відповідно, у виробників відсутнє зобов'язання щодо компенсації (відшкодування);</p> <p>- Законом не передбачена компенсація (відшкодування) виробниками ВДЕ вартості відхилення у разі якщо відхилення фактичного відпуску електричної енергії від графіку призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП.</p> <p>Натомість, Законом передбачено, що у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору.</p> <p>Чітко не визначена правова форма платежу (так як вона визначена у Договорі) – санкція за невиконання умов Договору. Санкції сплачуються кожного разу окремо стороною (виробником ВДЕ) у добровільному порядку, а у разі незгоди з таким платежем – стягується постраждалою стороною у судовому порядку.</p>
<p>5.5. У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний</p>	<p>5.5. У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний день</p>	

день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.	прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня. При зверненні Сторони з вимогою про сплату пені така Сторона разом з вимогою надає іншій Стороні розрахунок суми пені.	
5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.	5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.	1) Штрафи цим договором не передбачені. Пропонуємо виключити посилання на «штраф». 2) Пропонуємо «Учасник» замінити на «Сторони», оскільки зобов'язання з оплати пені за невиконання фінансових зобов'язань може виникати як у Учасника, так і ГП (наприклад, коригуючий платіж). Зазначене положення підтверджується п. 5.5 проєкту Договору.
5.7. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.		
6. Обставини непереборної сили		
6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не		

<p>обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>		
<p>6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.</p>	<p>6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.</p>	<p>Обставини непереборної сили не звільняють сторону від виконання зобов'язань, а звільняють від відповідальності за їх невиконання. Відповідно до частини 2 статті 218 Господарського кодексу України: <i>«суб'єкт господарювання за порушення господарського зобов'язання несе господарсько-</i></p>

		<i>правову відповідальність, якщо не доведе, що належне виконання зобов'язання виявилось неможливим внаслідок дії непереборної сили, тобто надзвичайних і невідворотних обставин за даних умов</i>
6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.		
6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		
7. Вирішення суперечок		
7.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.	7.1. Усі спори , суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.	Пропонується доповнити «спори» з метою розширення правовідносин
7.2. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до порядку врегулювання спорів, що виникають між	7.2. У разі якщо спори , суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.	З метою уникнення альтернативності арбітражного застереження.

суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженому постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.		
8. Конфіденційність		
8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.		
8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.		
8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна		

зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.		
9. Інші умови	9. Порядок включення до та виключення з БГ ГП генеруючих одиниць Учасника	Пропонується назву глави змінити відповідно до її змісту
Пункт відсутній	<p>9.1. Протягом дії цього Договору Учасник у будь-який час має право включити до БГ ГП нові генеруючі одиниці, які введені в установленому законодавством порядку в експлуатацію та яким встановлено «зелений» тариф.</p> <p>З цією метою Учасник надає ГП заяву та додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4)-7) пункту 2.2 Порядку, та надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:</p> <p>укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;</p> <p>чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;</p> <p>чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.</p> <p>Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткової угоди ГП повертає продавцю підписану додаткову угоду про внесення змін до Додатку 1 до Договору та надає згоду на</p>	З метою урегулювання питання включення до БГ ГП нових генеруючих одиниць, які вводяться Учасником ені в експлуатацію та яким НКРЕКП встановлено «зелений» тариф

	<p>включення генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП.</p> <p>Включення нової генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП здійснюється у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.</p>	
<p>9.1. Учасник має право виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.</p>	<p>9.2. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючу одиницю або декілька генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць).</p>	Термінологічне уточнення
<p>У разі виключення з БГ ГП усіх об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у цілому або його припинення (розірвання).</p>	<p>У разі виключення з БГ ГП усіх генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або їх припинення (розірвання).</p>	
<p>Положення відсутнє</p>	<p>Виключення генеруючих одиниць Учасника з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору здійснюється відповідно до процедури, визначеної Порядком.</p>	<p>Пропозиціями до Порядку пропонується доповнити главу 10 положеннями, що регулюють порядок виключення з та повернення до БГ ГП генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом призупинення/поновлення щодо таких генеруючих одиниць дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договорів про участь у</p>

		<p>балансуючій групі гарантованого покупця або припинення (розірвання) таких договорів.</p> <p>В обґрунтування наведено, що відповідно до частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Таким чином, Закон дозволяє у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, передбачити вимоги до виключення/включення з/до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом шляхом одночасного припинення/поновлення дії обох договорів.</p>
--	--	---

		Це дозволить уніфікувати положення типових договорів.
Виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання).	Виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником або їх припинення (розірвання).	Обґрунтування наведено вище
У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).	У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).	Обґрунтування наведено вище
Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком 5 до цього Договору.	Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.	Обґрунтування наведено вище

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.	Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.	Обґрунтування наведено вище
Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набирають чинності з дня виключення ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.	Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод ГП повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.	Обґрунтування наведено вище
9.2. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в БГ ГП, зокрема щодо здійснення ГП розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли на день виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.	9.3. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі ГП, зокрема щодо здійснення ГП розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасником зобов'язань щодо оплати наданих послуг з адміністрування та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що відшкодовується Учасником, які ще виникли на дату виключення генеруючих установок Учасника об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), для яких встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.	Цей Договір не регулює відносини за Договором купівлі-продажу електричної енергії. Тому вважаємо, що визначати наслідки призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії в цьому договорі не є коректним. Порядком та Договором не передбачені оплата ГП послуг з адміністрування. Відповідно, не можуть виникати зобов'язання з її оплати.

<p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p>	<p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.</p>	<p>У Договорі використовується термінологія «генеруюча одиниця» відповідно до застосованої у Порядку термінології</p>
<p>9.3. ВДЕ, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф і якого/яких виключено з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p>	<p>9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору відповідно до процедури, визначеної Порядком. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p>	<p>У Договорі використовується термінологія «генеруюча одиниця» відповідно до застосованої у Порядку термінології</p>
<p>У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП</p>	<p>У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП</p>	<p>Обґрунтування наведено вище</p>

відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.	відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.	
Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком 6 до цього Договору.	Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.	Обґрунтування наведено вище
ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дня отримання зазначеної заяви та додаткових угод.	ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.	Обґрунтування наведено вище
ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.	ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.	Обґрунтування наведено вище

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дня внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.	Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.	Обґрунтування наведено вище
ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.	ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.	Обґрунтування наведено вище
9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.	9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематичного, упродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.	Пропонується виключити у зв'язку з виключенням п. 5.4 Договору
Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.	Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.	
9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого		

виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.		
У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк включення до БГ ГП.	У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза БГ ГП.	Виправлення помилкової редакції
Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.		
Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.	Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення надає такому Учаснику письмову згоду на включення до БГ ГП та повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.	
	10. Інші умови	Зміна нумерації розділів
9.6. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, до цього Договору та додатків до нього можуть бути внесені відповідні зміни.	10.1. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та додатків до нього вносяться відповідні зміни.	У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору зазначена норма не може бути альтернативною. Зміни до договору, додатків до нього повинні бути внесені сторонами.
9.7. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного	10.2. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного	Зміна нумерації

законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках.	законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках.	
9.8. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї сторони та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.	10.3. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї сторони та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди. Гарантований покупець протягом 2 робочих днів повертає Учаснику оформлений примірник додаткової угоди.	Уточнено термін для повернення Гарантованим покупцем оформленого примірника Учаснику
Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.		
9.9. Якщо ГП протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому цим Договором.	10.4. Якщо ГП протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують питання щодо припинення (розірвання) Договору у порядку, передбаченому цим Договором.	Уточнено яке саме питання вирішують сторони у порядку, передбаченому Договором.
9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.	9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.	Таке твердження є неможливим з огляду на те, що це типовий договір, затверджений Регулятором. Таким чином, при його підписанні у Учасника немає можливості обговорювати, змінювати чи

		<p>доповнювати його умовитаким чином, щоб забезпечити його необтяжливість.</p> <p>Більш того, непідписання Договору БГ ГП є бар'єром для продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, яке гарантує держава інвесторам. Тому учасники змушені укладати Договір БГ, навіть якщо його умови будуть обтяжливими</p>
10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання	11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання	Зміна нумерації розділів
10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.	11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01.02.2024 року , та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).	Дата набрання чинності Договору зазначена відповідно до дати набрання чинності постанови НКРЕКП, якою буде затверджена типова форма Договору. Строк дії Договору зазначений відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»
10.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього	11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення . Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього	Уточнення відповідно до Правил надання послуг поштового зв'язку, затверджених постановою КМУ від 5 березня 2009 р. № 270.

Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.	Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.	
Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.		
10.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.	11.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.	
10.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.	11.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного за датою набрання чинності рішення НКРЕКП про анулювання ліцензії.	Пропозиція сформульована відповідно до пропозиції щодо внесення змін до п. 10.13 Порядку.
У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, щодо яких зупинено дію ліцензії на термін такого зупинення.	У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок Учасника, для яких встановлено «зелений» тариф та щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.	
У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг	У такому випадку ГП в день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження	Уточнення сформульоване відповідно до положень п. 10.13 Порядку та договору купівлі-продажу

їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.	господарської діяльності з виробництва електричної енергії повідомляє ОСП про виключення генеруючих одиниць Учасника , яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.	електричної енергії за «зеленим» тарифом
10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.	10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.	<p>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</p> <p>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4-1 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» зі змінами, які наберуть чинності після набрання чинності окремими положеннями ЗУ № 3220-IX, призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні дії/припиненні</p>

		Договору щодо заборгованості не буде порушено.
11. Додатки	12. Додатки	
	12.1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.	Відповідно до пропозиції до п.1.2 проекту Договору про додавання нового Додатку 1
11.1. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця.	12.2. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця;	
11.2. Порядок визначення вартості відхилення.	12.2. Порядок визначення вартості відхилення;	Відповідно до пропозицій про виключення даного додатку
11.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця.	12.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця;	Назва частки викладена у відповідності до частини 6 статті 65, частини 6 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії».
11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу.	12.4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця;	Уточнена назва якта відповідно до пропозицій, наданих до п. 11.5 Порядку
11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.	12.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору;	
11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.	12.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.	
12. Юридичні адреси та реквізити Сторін		

<p>Гарантований покупець</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПІН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>E-mail: _____</p> <p>_____</p> <p>_____/_____/_____</p>	<p>_____:</p> <p>Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>ПІН _____</p> <p>ЕІС-код _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>E-mail: _____</p> <p>_____</p> <p>_____/_____/_____</p>	
--	---	--

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування												
	<p>Додаток 1 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</p>													
	<div> <div>(найменування суб'єкта господарювання)</div> <div>Адреса:</div> <div>П/р №</div> <div>МФО:</div> <div>ЄДРПОУ:</div> <div>Індивідуальний податковий номер:</div> <div>Телефон:</div> <div>Факс (за наявності):</div> <div>(підпис уповноваженої особи, П. І. Б.)</div> <div> <p>Перелік генеруючих одиниць, які включаються Учасником до балансуючої групи Гарантованого покупця</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ з/п</th> <th>Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження</th> <th>Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)</th> <th>Ціна ("зелений" тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>	№ з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна ("зелений" тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год									<p>Відповідно до пропозицій, наданих до п. 1.2 Договору пропонується, що Учасник при подачі заяви для укладення Договору подавав перелік генеруючих одиниць, відповідальність небаланси по яких Учасник передає Гарантованому покупцю (як СВБ)</p>
№ з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна ("зелений" тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год											

	<hr/>			
	(підпис уповноваженої особи)			
	М.п.			

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 1 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця	Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця	Змінено нумерацію Додатків з урахування пропозиції про додавання нового Додатку 1 з переліком генеруючих одиниць, які включаються Учасником до балансуєчої групи Гарантованого покупця
Порядок здійснення розрахунків балансуєчої групи гарантованого покупця	Порядок здійснення розрахунків балансуєчої групи гарантованого покупця	
1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії	1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії	
Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується з формулою	Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, розраховується за формулою	
$W_t^{esum} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{es}$	$W_t^{esum} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{es}$	

де W_t^{esum} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП), за розрахункову годину t , МВт·год;	де W_t^{esum} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП) , за розрахункову годину t , МВт·год;	
$W_{p,t}^{es}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом p від його прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год, що визначається за формулою	$W_{p,t}^{es}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом p від його прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП , за розрахункову годину t , МВт·год, що визначається за формулою	
$W_{p,t}^{es} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$	$W_{p,t}^{es} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$	
де $W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця	де $W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця	

за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год;	за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку купівлі ГП , МВт·год;	
$W_{e,t}^{PR}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год;	$W_{e,t}^{PR}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що був спрогнозований продавцем за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП , за розрахункову годину t , МВт·год;	
$\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, за розрахункову годину t , МВт·год;	$\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку , МВт·год;	
$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, за розрахункову годину t , МВт·год.	$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСН з операційної безпеки, за розрахункову годину t , визначається відповідно до Правил ринку , МВт·год.	
2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на		

зменшення навантаження та команд з операційної безпеки		
Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою		
$IEQ_t^{GB} = \begin{cases} IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0 \\ IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0 \\ IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0 \\ \max(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}; IEQ_t^{\Delta WGB}), & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} < 0 \end{cases}$		
де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, МВт·год;		
$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t, без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою		
$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} = MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$		
де NP_t^{GB} – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t, МВт·год, що розраховується за формулою		

$NP_t^{GB} = TPSS_t^{GB} + TPSB_t^{GB},$		
де $TPSS_t^{GB}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами та/або величина ФПП, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, в розрахунковому періоді t , МВт·год;		
$TPSB_t^{GB}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді t , МВт·год;		
MP_t^{GB} – виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t , МВт·год, що розраховується за формулою		
$MP_t^{GB} = \sum_{e \in p}^{GB} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in p}^{GB} MOQ_{e,t},$		
де $MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t , МВт·год;		
$MOQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t , МВт·год;		
$IEQ_t^{\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП GB, за розрахунковий період t , з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою		

$IEQ_t^{\Delta W^{GB}} = \Delta W_t^{GB} + \Delta S_t^{GB} + MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$		
де ΔW_t^{GB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою		
$\Delta W_t^{GB} = \sum_{e \in p}^{GB} \Delta W_t^e,$		
ΔS_t^{GB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою		
$\Delta S_t^{GB} = \sum_{e \in p}^{GB} \Delta S_t^e.$		
3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця	3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця	Назва розділу не відповідає змісту. Розділ не містить порядку відшкодування Учасником частки вартості врегулювання небалансу. Порядок розрахунків за частку передбачений Договором.
Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою		

$W_{p,t}^{\varepsilon} = \sum_{e \in p} W_{e,t}^{\varepsilon},$		
<p>де $W_{p,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год;</p>		
<p>$W_{e,t}^{\varepsilon}$ – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії, наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t, МВт·год, що визначається за формулою</p>		
$W_{e,t}^{\varepsilon} = \begin{cases} (W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{ W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t} }{ W_{e,t}^{PR} } \cdot 100 > K_e \\ (W_{e,t}^{OUT} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \text{ та } W_{e,t}^{OUT} \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$		
<p>де K_e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, що визначається</p>		

відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;		
α_e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.		
Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП GB, за розрахункову годину t , грн ($bCIEQ_{p,t}$), розраховується за формулою		
$bCIEQ_{p,t} =$ $\begin{cases} \left \frac{W_{p,t}^{\varepsilon}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{\varepsilon sn}} \cdot W_t^{\varepsilon sum} \right \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } W_t^{\varepsilon sum} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\varepsilon} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$		
Величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год ($W_{p,t}^{\varepsilon sn}$), визначається за формулою		
$W_{p,t}^{\varepsilon sn} = \begin{cases} W_{p,t}^{\varepsilon s}, & \text{якщо } W_{p,t}^{\varepsilon p} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{\varepsilon p} \geq 0 \end{cases};$		

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/МВт·год;		
P_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/МВт·год;		
K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.		
4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу	4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та визначення коригуючого платежу	
1. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.	1. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.	Пропонується вилучити, оскільки Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця не має вирішувати питання врегулювання розбіжностей між Учасником та ГП
2. З метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.	2. З метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1-3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.	Пропонується вилучити з урахуванням пропозицій до пункту 3 цього розділу

<p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p>	<p>3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.</p> <p>1. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, ГП здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що відшкодовується Учасником, у порядку, визначеному розділами 1–3 цього Додатку.</p>	<p>1) Перерахунок частки вартості врегулювання небалансу балансуєвої групи гарантованого покупця має здійснюватися гарантованим покупцем у випадках отримання оновлення будь-яких даних, які використовуються для розрахунку такої частки.</p> <p>2) Оплата коригуючого платежу має здійснюватися стороною, у якої виникає обов’язок в результаті перерахунку (як гарантованим покупцем, так і учасником БГ ГП)</p>
<p>Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу визначається за формулою</p>		
$bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ_{2p,t} - bCIEQ_{p,t}),$	$bCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (bCIEQ_{2p,t} - bCIEQ_{p,t}),$	
<p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу, за розрахунковий місяць m, грн;</p>	<p>де $bCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця, грн;</p>	<p>Редакційне уточнення</p>
<p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p>	<p>T – кількість розрахункових годин t протягом доби d;</p>	
<p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p>	<p>D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m;</p>	

$bCIEQ2_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП, що розраховується відповідно до глави 3 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t , грн.	$bCIEQ2_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП, у розрахунковому періоді t , відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку , грн.	При перерахунку мають бути враховані всі оновлені дані, що використовуються для розрахунку частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником
4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.	4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.	Пропонується вилучити з урахуванням наданих пропозицій до проекту Договору про оформлення актів коригування та сплати Сторонами коригуючого платежу (пункт 3.5. проекту Договору).
Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.	2. Оплата коригуючого платежу здійснюється відповідно до Порядку та цього Договору.	Пропонується викласти у редакції, що відповідає наданим пропозицій до проекту Договору про оформлення актів коригування та сплати Сторонами коригуючого платежу (пункт 3.5 проекту Договору).
5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення продавцем за «зеленим» тарифом оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до додатка 2 до Договору.	5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1-3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення Учасником оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу БГ ГП, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до Додатка 2 до цього Договору.	Пропонується вилучити з урахуванням пропозицій до Додатка 2.

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
Порядок визначення вартості відхилення	Виключити Додаток 2 «Порядок визначення вартості відхилення»	
<p>1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних графіків відпусків електричної енергії, поданих продавцем за «зеленим» тарифом, величини врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою</p>		<p>Пропонуємо виключити вимогу щодо компенсації (відшкодування) ГП вартості відхилення, оскільки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - відповідно до п.5.15.5. Правил ринку: Якщо обчислений небаланс енергії СВБ в зоні з виявився негативним, то ця СВБ повинна купити із системи електричну енергію і оплатити її. Якщо розрахований небаланс електричної енергії СВБ в зоні з виявився позитивним, то СВБ повинна продати в систему електричну енергію і отримати за неї платіж. Тобто, Гарантований покупець при позитивному небалансі БГ отримує кошти (дохід) від АР за надлишок виробленої виробниками е/е, збитків не несе. Відповідно, у виробників відсутнє зобов'язання щодо

		<p>компенсації (відшкодування);</p> <ul style="list-style-type: none"> - Законом не передбачена компенсація (відшкодування) виробниками ВДЕ вартості відхилення у разі якщо відхилення фактичного відпуску електричної енергії від графіку призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП. <p>Натомість, Законом передбачено, що у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору.</p> <p>Чітко не визначена правова форма платежу (так як вона визначена у Договорі) – санкція</p>
--	--	---

		за невиконання умов Договору. Санкції сплачуються кожного разу окремо стороною (виробником ВДЕ) у добровільному порядку, а у разі незгоди с таким платежем – стягується постраждалою стороною у судовому порядку.
$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^{\varepsilon}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{\varepsilon sp}} \cdot W_t^{\varepsilon sum} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 \\ \text{якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } W_t^{\varepsilon sum} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{\varepsilon} > 0, \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$		
де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнознi обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , грн.		
$W_{p,t}^{\varepsilon sp}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом p від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно		

до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, за розрахункову годину t , МВт·год, що визначається за формулою		
$W_{p,t}^{esp} = \begin{cases} W_{p,t}^{ep}, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{ep} \leq 0 \end{cases},$		
2. Розбіжності між продавцем за «зеленим» тарифом та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку врегульовуються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.		
3. З метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.		
4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до відповідно пунктів 1 – 3 додатка 1 до Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.		
Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою		
$aCRG_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (aCIEQ2_{p,t} - aCIEQ_{p,t}),$		
де $aCRG_{p,m}$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення, за розрахунковий місяць m , грн;		

$aCIEQ2_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнознi обсяги відпуску та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, що розраховується відповідно до пункту 1 цього Порядку із урахуванням оновлених сертифікованих даних комерційного обліку відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, за розрахункову годину t , грн.		
5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.		
Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.		

Додаток 3
до Типового договору про участь у
балансуючій групі гарантованого покупця

Акт приймання-передачі
частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця	Послуга	__-__-__	__-__-__	0,00
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :
Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

_____ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Додаток 4
до Типового договору про участь у
балансуючій групі гарантованого покупця

**Акт коригування до Акта приймання-передачі
частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця**

**Акт приймання-передачі
коригуючого платежу**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __.__.20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

м. Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума без ПДВ, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
	Дані до коригування						
1			Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця	Послуга	__-__-__	__-__-__	0,00
Сума без ПДВ, грн							

Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
	Коригування						
			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	_._._.	_._._.	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							
	Дані з коригуванням						
			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	_._._.	_._._.	
Сума без ПДВ, грн							0,00
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							0,00
Загальна сума з ПДВ, грн							0,00

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

Нуль гривень 00 копійок

ДП «Гарантований покупець»

«_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

(підпис керівника)

(П.І.Б)

М.П.

М.П.

Усі графи, що мають вартісні показники, заповнюються в гривнях з копійками.

Додаток 5 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця		
ДОДАТКОВА УГОДА №		
до договору від _____ 20__ року № _____	до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від _____ 20__ року № _____	Редакційна правка
м. Київ _____ 20__ року		
Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____ _____, який діє на підставі _____ _____, з однієї сторони,		

(далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____		

_____, який діє на підставі _____,		
з другої сторони,		
що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:	що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:	Редакційна правка
1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.		
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.	2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.	Призупиняються всі зобов'язання Сторін за Договором, не лише в частині оплати Учасником частки вартості врегулювання небалансів. Зокрема, призупиняються зобов'язання ГП, як СВБ, відносно врегулювання небалансів, що виникають у такої генеруючої одиниці Учасника.
3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.	3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.	Пропонується визначити загальне положення

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.		
5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.		
6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.		
<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>_____</p> <p>_____ (посада)</p> <p>/ _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p> <p>_____</p> <p>_____ (посада)</p> <p>/ _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	<p>_____</p> <p>_____ (посада)</p> <p>/ _____ /</p> <p>_____ (підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	

Додаток 6 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
ДОДАТКОВА УГОДА №		
до договору від _____ 20__ року № _____	до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____ 20__ року № _____	Редакційна правка
м. Київ _____ 20__ року		
Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, , з однієї сторони,		

(далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на		

підставі _____ ,		
з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:	що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:	Редакційна правка
1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.		
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця.	2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюються виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця.	Поновлюються всі зобов'язання Сторін за Договором, не лише в частині оплати Учасником частки вартості врегулювання небалансів БГ ГП. У тому числі, поновлюються зобов'язання ГП, як СВБ, відносно врегулювання небалансів, що виникають у такої генеруючої одиниці Учасника.
3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.		
4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.		
5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.		

<p><u>ДП «Гарантований покупець»</u></p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(посада)</p> <p>_____/_____/_____</p> <p>(підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(посада)</p> <p>_____/_____/_____</p> <p>(підпис) М.П. (П.І.Б)</p>	<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(посада)</p> <p>_____/_____/_____</p> <p>(підпис) М.П. (П.І.Б)</p>
---	--	--

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ЗАТВЕРДЖЕНО Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 26 квітня 2019 року № 641 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від _____ № _____)		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії	ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії	Відповідно до частини 1 статті 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» та частини 4 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» надається послуга за механізмом ринкової премії
м. Київ _____ 20____ _____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі _____, який діє на підставі _____		

<p>_____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець за механізмом ринкової премії), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (за наявності) від _____ № _____ та має статус платника податку на прибуток за основною ставкою на загальних умовах (за наявності), в особі _____, який діє на підставі _____, з іншої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – Договір), про таке:</p>		
<p>1. Предмет Договору</p>		
<p>1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга) відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>	<p>1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга) відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>	<p>Відповідно до частини 1 статті 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» та частини 4 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» надається послуга за механізмом ринкової премії</p>
<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>	<p>1.2. Гарантований покупець за цим Договором надає Послугу, а переможець аукціону зобов'язаний придбавати та сплачувати гарантованому покупцю вартість цієї Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної</p>	<p>Необхідно чітко зазначити, що гарантований покупець надає послугу за механізмом ринкової премії, а переможець аукціону є отримувачем цієї послуги та, відповідно здійснює її оплату. З</p>

	ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.	метою однозначного тлумачення правової природи платежу (за товар, роботу, послугу тощо)
<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p>	<p>1.3. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є переможцем аукціону, аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p>	
	<p>1.4. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є виробником за «зеленим» тарифом, «зелений» тариф та надбавка до «зеленого» тарифу визначаються відповідно до рішень НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу та надбавки до «зеленого» тарифу, прийнятих в установленому законодавством порядку.</p> <p>Величина потужності генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, становить _____ кВт за видом альтернативного джерела електричної енергії _____.</p>	Оскільки Договір регулює відносини гарантованого покупця як з переможцем аукціону, так і з виробником за «зеленим» тарифом, в окремих положеннях Договору необхідно передбачати положення як для переможця аукціону, так і для виробника за «зеленим» тарифом.

2. Загальні умови Договору		
2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України під час виконання цього Договору.		
2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.		
2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором та Порядком	2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком	Необхідно додати Закон, див. абзац одинадцятий статті 9-2 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії»: «Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, вимоги щодо оплати таким суб'єктам господарювання вартості послуги за механізмом ринкової премії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії"»
3. Умови визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії		

<p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України» та обсяги продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, а також даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», а також обсяги продажу електричної енергії за двосторонніми договорами.</p>		
<p>3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.</p>		
<p>3.3. Форма актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до Договору.</p>	<p>3.3. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 2, а</p>	<p>За цим договором Послуги можуть надаватись як Гарантованим покупцем, так й переможцем аукціону, що вимагає різного складу інформації в актах, зокрема, різної ціни за надану у розрахунковому періоді (місяці) послугу.</p>

Оплата вартості Послуги здійснюються щомісяця відповідно до процедури, визначеної Порядком.	форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 3 до Договору. Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.	
4. Права та обов'язки Сторін		
4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.		
4.2. Гарантований покупець зобов'язаний:		
1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;	1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;	Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на третю особу (ОСП) функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової

		премії, як сторонами відповідного договору.
2) надавати НКРЕКП розрахунок платежу розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;	1) здійснювати розрахунок вартості Послуги та надавати НКРЕКП для затвердження згідно з главою 12 Порядку;	Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню до п. (1) п. 4.2. Відповідно, змінено нумерацію підпунктів
3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;	2) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;	
4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 цієї глави;	3) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 цієї глави;	
5) здійснювати перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).	4) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).	
	5) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.	Серед іншого, Гарантований покупець зобов'язаний формувати, надсилати продавцю та підписувати акти, додаткові угоди до цього Договору тощо.
4.3. Гарантований покупець має право:		
1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора аукціону надання даних, визначених Порядком;	1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;	ОСП, ОР не є сторонами цього Договору – ці повноваження потрібно передбачити в Порядку, Правилах РДН/ВДР, актах, що регулюють відносини з організації та проведення електронних аукціонів.

		Відповідно, змінено нумерацію підпунктів.
2) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.	21) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.	
	2) вимагати від переможця аукціону своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком;	Пропонуємо доповнити основним (базовим) правом гарантованого покупця отримати оплату за надані послуги
4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:		
1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;		
2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;		
3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця протягом	3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця протягом	Строки оплати продавцем за механізмом ринкової премії внесків для створення спеціального цільового фонду гарантованого покупця визначені Порядком

строку дії цього Договору у строки та розмірі, що затверджені Регулятором;	строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;	
4) як переможець аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;	4) якщо він є переможцем аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;	Редакційна правка
5) як переможець аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;	5) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;	Редакційна правка
6) як переможець аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;	6) якщо він є переможцем аукціону – надати безумовну та безвідкличну банківську гарантію, видану на користь гарантованого покупця	Редакційна правка

	як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором;	
7) у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців, переможець аукціону зобов'язаний надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців.	7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців.	Редакційна правка
4.5. Продавець за механізмом ринкової премії має право:		
1) обирати порядок вирішення суперечок за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;		
2) як переможець аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;	2) якщо він є переможцем аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;	Редакційна правка
3) як переможець аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 глави 4 цього Договору.	3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.4 глави 4 цього Договору;	Редакційна правка
	4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;	Пропонуємо доповнити основним (базовим) правом продавця за механізмом ринкової премії отримати оплату за надані послуги
	5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.	Уточнення з метою охоплення всіх можливих прав, що можуть виникати за цим Договором

5. Відповідальність сторін		
5.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.		
5.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.		
5.3. У разі порушення гарантованим покупцем зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, гарантований покупець сплачує продавцю за механізмом ринкової премії пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.	5.3. У разі порушення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, така Сторона сплачує іншій пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.	За цим Договором зобов'язаними сплачувати грошові кошти по зобов'язаннях будуть обидві сторони (гарантований покупець та переможець аукціону). З метою забезпечення балансу інтересів сторін договору пропонуємо розповсюдити відповідальність за порушення зобов'язань щодо строків оплати наданих послуг на обидві сторони Договору
6. Обставини непереборної сили		
6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не		

<p>обмежуючись, ворожі атаки, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.</p>		
<p>6.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.</p>	<p>6.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору зобов'язань за цим Договором у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.</p>	<p>Статтею 617 Цивільного кодексу України, а також статтею 218 Господарського кодексу України передбачено можливість звільнення сторони договору від відповідальності за порушення зобов'язання</p>
<p>6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.</p>		

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		
7. Вирішення суперечок		
7.1. Усі суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.	7.1. Усі спори , суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.	Пропонується доповнити «спори» з метою розширення правовідносин
7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.	7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він може бути переданий до Регулятора для вирішення вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.	Передача спору до Регулятора для вирішення має бути правом учасника ринку, а не його обов'язком.
7.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату		

<p>Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).</p> <p>Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 7.2 або 7.4 цієї глави.</p>		
<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p>		
<p>1) продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p>		
<p>2) під час укладення цього Договору продавець за механізмом ринкової премії зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;</p>		
<p>3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив своєчасно та у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p>3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив своєчасно та у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p>	<p>Відповідно до частини 3 ст. 4-1 ЗУ «Про міжнародне приватне право», угода про вибір суду не може передбачати зміну виключної підсудності справи з іноземним елементом судам України. Таким чином, якщо суд є обраним,</p>

		«відмінити» цей вибір можна шляхом внесення змін до Договору, а не як покарання за неоплату певного платежу.
7.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:		
1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;		
2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;		
3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.		
Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.		
7.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 7.1 – 7.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.		
8. Інші умови		
8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.		

Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:		
1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем за механізмом ринкової премії щодо остаточного розрахунку з оплати наданої Послуги розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору, а також не потребує подальшого коригування;		
2) цей Договір укладається на виконання грошових зобов'язань продавця за механізмом ринкової премії перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії із альтернативних джерел та її продажу, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;		
3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;		
4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать законодавству, чинному на час вчинення такого правочину;		
5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;		
6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем за механізмом ринкової премії та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога		

про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається Сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);		
7) на дату вчинення правочину продавець за механізмом ринкової премії повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;		
8) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;		
9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зареєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває у процедурі припинення, банкрутства;		
10) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;		
11) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.		
8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення	8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої типової форми договору про надання послуги із забезпечення	

підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.	підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.	
<p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі – додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p>	<p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, Уу разі змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі – додаткова угода).</p>	
<p>8.3. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним</p>	<p>8.3. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, є частиною договору лише за</p>	Не передбачається внесення змін до Договору в односторонньому порядку

бухгалтером, стає частиною договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.	умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.	
8.4. Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.	8.4. Договір набуває чинності з дня його підписання Сторонами, крім переможців аукціону. Для переможців аукціону глави 1, 4, 8 – 10 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору.	
8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.		
8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та		

протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об’єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.		
8.7. Для переможців аукціону глави 2, 3, 5 – 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:		
1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;	1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (у разі необхідності) ;	Законодавство не вимагає отримання ліцензії для установок до 5 МВт.
2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об’єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;		
3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об’єкта до експлуатації;		
4) переможцем аукціону надано відомості, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до «зеленого» тарифу або аукціонної ціни.		

8.8. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 – 8.7 цієї глави, цей Договір є недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.		
8.9. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона цього Договору, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право звернутись до суду. При досягненні згоди Сторонами щодо розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.		
8.10. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.		
8.11. У разі анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.		

<p>8.12. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>		
<p align="center">9. Додатки</p>		
<p>1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p>		
<p>2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.</p>		
<p>3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.</p>		
<p>10. Юридичні адреси та реквізити Сторін.</p> <p>Гарантований покупець _____</p> <p>Адреса: _____</p> <p>_____ Адреса: _____</p> <p>IBAN UA _____</p> <p>_____ IBAN UA _____</p> <p>у _____</p> <p>_____ у _____</p> <p>ЄДРПОУ _____</p> <p>_____ ЄДРПОУ _____</p> <p>_____ _____</p>		

<div> <div>ІПН</div> <div>_____</div> </div> <div> <div>ЕІС-код</div> <div>_____</div> </div> <div> <div>Телефон:</div> <div>_____</div> </div> <div> <div>Е-mail:</div> <div>_____</div> </div> <div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> </div> <div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> </div>	<div>ІПН</div> <div>_____</div> <div>ЕІС-код</div> <div>_____</div> <div>Телефон:</div> <div>_____</div> <div>Е-mail:</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div>	
<div> <div>АКТ</div> <div>приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до Договору від ____ . ____ .20__ № _____ м. Київ</div> <div>«__» _____ 20__ р.</div> <div>ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</div> <div>1. Продавець за механізмом ринкової премії передав, а Гарантований покупець прийняв послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга), а у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, Гарантований покупець передав, а Продавець за механізмом ринкової премії прийняв Послугу:</div> </div>	<div> <div>АКТ</div> <div>приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до Договору від ____ . ____ .20__ № _____ м. Київ</div> <div>«__» _____ 20__ р.</div> <div>ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</div> <div>1. Продавець за механізмом ринкової премії передав, а Гарантований покупець прийняв послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі – Послуга), а у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, Гарантований покупець передав, а Продавець за механізмом ринкової премії прийняв Послугу:</div> </div>	

Послуга							
Період	Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн	
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8
<p>2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн __ коп.</p> <p style="text-align: right;">(прописом)</p> <p>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону – факт _____</p> <p style="text-align: center;">(перевищення або не перевищення)</p> <p>розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p> <p>4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.</p> <p>Продавець за механізмом ринкової премії _____ Гарантований покупець _____</p> <p style="text-align: center;">/ _____</p> <p style="text-align: center;">(підпис, ПІБ)</p> <p style="text-align: center;">(підпис, ПІБ)</p>							

Послуга							
Період	Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/тис. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї, грн / тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн	
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8
<p>2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Послуги: _____ грн __ коп.</p> <p style="text-align: right;">(прописом)</p> <p>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Продавцем Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта, а також для Продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону – факт _____</p> <p style="text-align: center;">(перевищення або не перевищення)</p> <p>розрахунковою ринковою ціною розміру аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.</p> <p>4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.</p> <p>Продавець за механізмом ринкової премії _____ Гарантований покупець _____</p> <p style="text-align: center;">/ _____</p> <p style="text-align: center;">(підпис, ПІБ)</p> <p style="text-align: center;">(підпис, ПІБ)</p>							

		кВт·г од					
з	п о						
1	2	3	4	5	6	7	8

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданої Гарантованим покупцем Послуги: _____ грн __ коп.

(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пункті 1 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії
Гарантований покупець

_____/_____
_____/_____
(підпис, ПІБ)
(підпис, ПІБ)

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____

м. Київ
«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг ~~із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~ за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____

м. Київ
«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням обсягу електричної енергії, за який надається послуга із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування вартості послуги за механізмом ринкової премії, зазначеної в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ №__ за таким розрахунком:

Послуга за механізмом ринкової премії (далі – Послуга)							
Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/ти с. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього/неї грн/ти с. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії від __. __.20__:							
Коригування:							

1. У зв'язку з коригуванням обсягу електричної енергії, за який надається послуга ~~із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~ за механізмом ринкової премії (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування вартості послуги за механізмом ринкової премії, зазначеної в Акті № __ приймання-передачі наданих послуг ~~із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел~~ за механізмом ринкової премії від __.20 до Договору від __.20 № __ за таким розрахунком:

Послуга за механізмом ринкової премії (далі – Послуга)							
Період		Обсяг електричної енергії, за який надається Послуга, тис. кВт·год	Розрахункова ціна, грн/ти с. кВт·год	«Зелений» тариф / аукціонна ціна з урахуванням надбавки до нього /неї грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по						
1	2	3	4	5	6	7	8
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії від __.__.20__:							
Коригування:							

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Типовий договір № _____ про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		
м. Київ _____ 20____		
Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:		
1. Предмет Договору		
1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання,		

яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.		
1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.		
2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги		
2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.	2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.	Пропонується залишити посилання на Порядок, оскільки вартість Послуги визначається не виключно до обсягів відпущеної електричної енергії за «зеленим» тарифом Постачальником послуг, а також обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії
3. Права та обов'язки Сторін		
3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:		
1) здійснювати розрахунок вартості Послуги, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули		

право на підтримку відповідно до Порядку;		
2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 13 Порядку;		
3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;	3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;	Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;		
5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;		
6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;		
7) надавати Послугу;		

8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.		
3.2. Постачальник послуг має право:		
1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;		
2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.		
3.3. Замовник зобов'язаний:		
1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;		
2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;	2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;	<p>Пропонуємо виключити положення щодо перевірки платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Відповідно до Закону України № 3220 Регulator здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регulatorом на ОСП функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регulatorа, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між</p>

		гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;		
3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;		
4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;		
5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;		
6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.		
3.4. Замовник має право:		
1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;		
2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);		
3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь		

представника Замовника (за необхідності);		
4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди;		
5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.		
4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення -суперечок		
4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.		
4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.		
4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.		
4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.		
4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.		

<p>4.6. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 , та/або у судовому порядку.</p>		
<p>5. Обставини непереборної сили</p>		
<p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія,</p>		

сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.		
5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.		
5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.		
5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		
6. Конфіденційність		
6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також		

інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.		
6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.		
6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.		
7. Інші умови		
7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».		
7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.		
7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в		

рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.		
8. Термін дії Договору		
8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.		
9. Додатки		
9.1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатку до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.		
9.2. Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.		
9.3. Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників.		
9.4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.		
9.5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі	9.5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі	Пропонуємо виключити. Відповідно до Закону України №

виробників.	виробників.	3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на третю особу (ОСП) функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		
<p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року</p> <p>(місяць)</p> <p>_____</p> <p>(найменування Постачальника послуг)</p>		

1 Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуючої групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн		
2 Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		
2.1 на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн		
2.2 на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		
2.3 за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн		
2.4 балансуючому ринку (без ПДВ), грн		
3 Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн		
4 Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		
5 Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		
6 Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн		
7 Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн		
8 Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн		
9 Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	9 Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням Різниця між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України	Приведення назви показника відповідно до положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

	від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	
10 Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн		
11 Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:		
11.1 плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн		
11.2 інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн		
12 Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн	12 Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн	Відповідно до частини 7 статті 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається ОСП гарантованим покупцем, зменшується на суму отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Зменшення вартості послуги на передбачені у державному бюджеті, але не фактично не перераховані, кошти фінансової підтримки у розмірі не менше 20 відсотків

		прогнозної виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, законом не передбачається. Суми отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету відображені в показнику, зазначеному у рядку 10 цього Додатку.
13. Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн	13. Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн	Виключити посилання на рядок 12 з урахуванням обґрунтувань наведених до пропозиції про виключення даного рядку з розрахунку вартості Послуги
Додаток 5 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників	Додаток 5 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників	Пропонуємо виключити Додаток 5. Відповідно до Закону України № 3220 Регулятор здійснює затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії. Вважаємо, що покладення Регулятором на третю особу (ОСП) функцій щодо погодження розрахунку розміру вартості такої послуги, а також проведення перевірки розрахунку, є перевищенням повноважень Регулятора, покладених на них Законом. Крім того, пропозиція щодо покладення на третю особу (ОСП) функцій з перевірки розміру вартості послуги не узгоджується з

		визначеною у проєкті Порядку процедурою підписання актів між гарантованим покупцем та продавцем за механізмом ринкової премії, як сторонами відповідного договору.
--	--	--

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
I. Загальні положення		
1.1. Визначення термінів		
1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ...		
Зміни не схвалювались	... ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф;	ВДЕ, які мають надавати послугу ППВДЕ, є лише ті, хто увійшли до БГ ГП та яким встановлено «зелений» тариф.
диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ) зменшити електричне навантаження;		
... послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження		

<p>одинацями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;</p>		
<p>постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця;</p> <p>...</p>	<p>постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця;</p>	<p>Постачальник послуг із зменшення навантаження визначено у п.1.1.4 як ППВДЕ.</p> <p>Пропонується внести зміни до визначення ППВДЕ та визначити типи одиниць відпуску.</p>
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p>		
<p>Зміни не схвалювались</p>	<p>ППВДЕ - постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, та включені до балансувальної групи гарантованого покупця;</p>	<p>Див. коментар вище</p>
<p>СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;</p> <p>...</p>		
<p>1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансувальних груп</p>		
<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за</p>		

небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.		
<p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою має право передати гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення окремих декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>Відповідно до чинного законодавства ВДЕ, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не можуть бути учасниками БГ ГП.</p> <p>Відповідальність за небаланс несе суб'єкт, тому некоректно вказувати, що фінансова відповідальність передається по одиницях відпуску</p>
<p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєній групі.</p>		
<p>1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуєні групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення</p>		

<p>відповідних договорів за умови дотримання вимог до балансуючої групи, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>...</p>		
<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ; 3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи; 4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил; 5) умови припинення дії договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку. 		
<p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням</p>		

правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.		
<p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>Див. коментар вище.</p>
<p>Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>Запропоноване положення дублює норми, які містить п. 1.5.1</p>
<p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії</p>	<p>Відповідальність ВДЕ за «небаланси» відрізняється від небалансів звичайних учасників ринку. Тому пропонуємо використовувати підставі для</p>

...	одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.	відповідальності ВДЕ згідно ч. 6 ст 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії»
1.5.7. При бажанні увійти до складу балансууючої групи СВБ або змінити балансууючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансууючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансууючої групи, для якої такий учасник є СВБ.		
Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансууючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансууючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.	Порядок Умови виключення/ включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансууючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансууючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.	Відповідно до ч. 4-1 ст. 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансууючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії , та правилами функціонування балансууючої групи гарантованого покупця. Пропонується передбачити УМОВИ виключення/ включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до

		балансуючої групи гарантованого покупця. ПОРЯДОК у ПР може передбачати дії самого ОСП.
У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.		
Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.		
Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.	Викласти у новій редакції замість абзаців 5-6: Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця щодо таких одиниць відпуску або додаткових угод до таких договорів.	Пропонується спростити формулювання абзаців 5-6 пункту 1.5.7 та передбачити, що включення або додавання одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у БГ ГП або додаткових угод до них.
Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі	Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій	Пропонується вилучити з урахуванням пропозиції щодо спрощення

<p>гарантованого покупця, до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p>групи гарантованого покупця, до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>	<p>формулювання абзаців 5-6 пункту 1.5.7 та передбачити, що включення або додавання одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у БГ ГП або додаткових угод до них.</p>
<p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєній групі гарантованого покупця, з балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєної групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p>	<p>Викласти у новій редакції замість абзаців 7-8:</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєній групі гарантованого покупця, з балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця щодо призупинення дії договорів у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєної групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p>	<p>Пропонується спростити формулювання абзаців 7-8 пункту 1.5.7 та передбачити, що виключення одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання додаткових угод до договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у БГ ГП.</p> <p>Терміни виключення передбачені Договором про участь у БГ ГП та Порядком.</p>
<p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєній групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєної групи гарантованого покупця на підставі</p>	<p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєній групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєної групи</p>	<p>Пропонується виключити з урахуванням спрощення формулювання абзацу 5 пункту 1.5.7.</p>

<p>додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p>	<p>гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p>	
<p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договору про участь у балансуєній групі у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	
<p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>		
<p>1.5.8. АР на підставі отриманої заяви щодо входу учасником ринку до складу балансуєної</p>		

<p>групи, включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації до системи управління ринком;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, СББ, до складу якої увійшов такий учасник ринку, та СББ, зі складу якої такий учасник ринку вийшов (якщо такий учасник ринку до цього входив до складу балансуєної групи), щодо прийнятих змін.</p>		
<p>1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи, включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця та/або в результаті проведеної перевірки даних, зазначених у відповідній заяві, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, та/або СББ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СББ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансуєної групи), вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>		

...		
1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.		
ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.	ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.	Наявність інформації про арешт майна не впливає на діяльність учасника ринку. Може бути використано для створення умов для тиску на учасників ринку.
IV. Балансуєчий ринок		
4.2. Участь у балансуєчому ринку		
4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.		
ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.		

<p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>Виключити абзац 3 п. 4.2.4. ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>Абзац 3 п. 4.2.4 дублює положення абзацу 1 цього ж пункту. ВДЕ, які не включені до БГ ГП зобов'язані бути ППБ з урахуванням певних особливостей.</p>
<p>4.10. Подання пропозицій на балансуєну електричну енергію</p>		
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p>		
<p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ</p>	<p>Не має сенсу оперувати терміном «ВДЕ з підтримкою» для ВДЕ, які не перебувають у БГ ГП. У подальшому можуть існувати новозбудовані генеруючі ВДЕ, які ніколи не мали підтримки, водночас можуть надавати пропозиції на розвантаження, але не можуть технічно надавати пропозиції на завантаження.</p>

	зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.	
Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.		
ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.		
...		
4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:		

<p>1) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;</p> <p>2) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>3) споживачі;</p> <p>4) ОУЗЕ.</p>		
<p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по одиницях відпуску, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по одиницях відпуску, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Див. коментар вище</p>
<p>4.18. Диспетчерські команди та інші типи розпоряджень</p>		
<p>4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.</p>		
<p>Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.</p>	<p>Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із</p>	<p>Виключено слова «або за аукціонною ціною», які такі, що не відповідають положенням Закону щодо проведення ВДЕ-аукціонів та відносин між гарантованим покупцем та переможцем аукціону</p>

	зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.	
V. Розрахунки на ринку електричної енергії		
5.1. Загальна інформація		
5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки: 1) А-А - рахунок балансування електричної енергії; 2) А-В - рахунок небалансів електричної енергії; 3) А-С - рахунок фінансових гарантій; 4) А-D - рахунок плати за невідповідність; 5) А-Е - рахунок ДП; 6) А-F - рахунок врегулювання; 7) А-G - збірний рахунок; 8) А-Н - рахунок загальнооспільних обов'язків; 9) А-I - рахунок послуги із зменшення навантаження ППВДЕ.		
Додаток 8 МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі	Додаток 8 до Правил ринку МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі	Виключено слова «або за аукціонною ціною», які такі, що не відповідають положенням Закону щодо проведення ВДЕ-аукціонів та відносин між гарантованим покупцем та переможцем аукціону
1. Загальні положення		
1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди	1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання	Див. коментар вище

оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.	ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.	
.....		
<p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$ <p>де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год; W_{EOB}^{i0} – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год; W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год; W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год; W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;</p>		

<p>W_e^{y3E} – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.</p> <p>2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою W_e^{i0} та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ W_{EOB}^{i0} за останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди.</p>		
<p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</p>		
<p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right).$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії</p>		

<p>одиноцею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год; W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год; i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передуює команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p> <p>...</p>		
<p align="center">Додаток 9 до Правил ринку Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою</p>	<p align="center">Додаток 9 до Правил ринку Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою та виконання команд по операційній безпеці</p>	<p align="center">Уточнення назви з урахуванням змісту відносин, що регулюються</p>
<p>5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження</p>	<p>5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці</p>	<p align="center">Уточнення назви з урахуванням змісту відносин, що регулюються</p>
<p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями</p>	<p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), інформацію щодо обсягів наданих послуг із зменшення</p>	<p align="center">ОСП не може надавати акти приймання-передачі, які підписані між ОСП та ВДЕ.</p> <p align="center">Обмін даними щодо обсягів невідпущеної електричної енергії в</p>

<p>продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>навантаження, що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>результаті команд по операційній безпеці передбачено п.п.5.6-5.8</p>
<p>5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.</p>		
<p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	<p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, які включені до балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю такі продавці мають право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі оперативні розрахункові</p>	<p>Надається право виробникам з ВДЕ надавати дані по обсягам невідпущеної електричної енергії у разі ненадання такої інформації від ОСП.</p>

	дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії. У випадку ненадання даних, передбачених цим пунктом ОСП або продавцями, дані вважаються рівними нулю.	
5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим ($m + 2$).		
5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня, після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця. Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ІПВДЕ та ОСП Актів на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.		
5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП,		

<p>зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.</p>		
<p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	<p>5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансууючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю такі продавці мають право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії.</p> <p>У випадку ненадання даних, передбачених цим пунктом ОСП або продавцями, дані вважаються рівними нулю.</p> <p>При цьому, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за зеленим" тарифом, що не є ППВДЕ, для</p>	<p>Надається право виробникам з ВДЕ надавати дані по обсягам невідпущеної електричної енергії у разі ненадання такої інформації від ОСП</p>

	цілей надання ОСП оперативних розрахункових даних вважаються рівними нулю.	
<p>5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.</p>		
<p>Додаток 11 до Правил ринку ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження</p>		
<p>4. Права та обов'язки Сторін</p>		
<p>4.5. ППВДЕ зобов'язується:</p> <p>1) інформувати про зміни вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні;</p> <p>2) забезпечити відповідність одиниці відпуску та каналів зв'язку вимогам Правил ринку та Кодексу</p>		

<p>системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309;</p> <p>3) забезпечити належне функціонування каналів зв'язку;</p> <p>4) надавати ідентичні добові графіки відпуску гарантованому покупцю та пропозиції (заявки) на зменшення навантаження ОСП;</p> <p>5) виконувати диспетчерські команди;</p> <p>6) своєчасно сплачувати плату за невідповідність;</p> <p>7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;</p> <p>8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги;</p> <p>9) у разі виходу/виключення одиниці відпуску із балансуєної групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання цього Договору або призупинення дії цього Договору в частині такої одиниці відпуску з дати виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця.</p>		
<p>8. Строк договору</p>		
<p>8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:</p> <p>1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) ППВДЕ виключений з балансуєної групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9</p>	<p>8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:</p> <p>1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p>	<p>Договір розривається в цілому, у зв'язку з чим припиняються всі права та обов'язки сторін за договором.</p> <p>Припинення виконання зобов'язань по окремих одиницях відпуску не повинно призводити до розірвання договору в цілому.</p>

<p>пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.</p> <p>Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску – у разі виходу/виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>3) ППВДЕ виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця всі одиниці відпуску та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про розірвання цього Договору. У такому випадку розірвання Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску — у разі виходу/виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця з дня виходу ППВДЕ виключення таких одиниць відпуску з балансуєючої групи гарантованого покупця.</p>	
<p>8.5. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>		
<p>8.6. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.</p>		

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг

Ушаповському К.В.

Вих. № 27/10-23/1 від 27 жовтня 2023 р.

Щодо проекту Постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»

Шановний Костянтиніе Валерійовичу!

11 жовтня 2023 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – «**Проект**»).

Зауваження і пропозиції від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймаються до 27 жовтня 2023 року (включно) у письмовому або електронному вигляді.

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції до Проекту (додається).

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проекту.

З повагою

Директор



Артеменко М.О.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641)</p>		
<p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p> <p align="center">(...)</p>	<p>11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.</p> <p>Оплата продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).</p>	<p>Відносини з купівлі-продажу та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП регулюються різними договорами. Безпідставним є ставити оплату за електричну енергію, продану виробником за договором купівлі-продажу електричної енергії за зеленим тарифом у залежність від відносин, що регулюються іншим договором (договір про участь у балансуєній групі).</p> <p>У випадку прийняття цього пункту, аналогічне право притримання потрібно передбачити і для виробників у Договорі участі у балансуєній групі гарантованого покупця: «У випадку наявності заборгованості Гарантованого покупця перед Учасником, зокрема за договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, Учасник має право притримувати оплату за цим Договором у сумі, яка не перевищує розмір такої заборгованості Гарантованого покупця».</p>
<p>12.5 (...) TP_{re} – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p align="center">(...)</p>	<p>12.5 (...) TP_{re} – розмір «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до нього, який на дату останнього у кожному кварталі засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, перераховується у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом</p>	<p>Відповідно до статті 9-1 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» фіксуємо, що при обчисленні виплати премії використовується затверджений НКРЕКП «зелений» тариф у гривні</p>

	<p>Національного банку України за останніх 30 календарних днів, що передують даті такого засідання або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год; (...)</p>	
<p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом</p>	<p>12.10. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p>12.11. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів направляє гарантованому покупцю два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії у паперовій формі, підписані зі своєї сторони, зокрема з накладенням КЕП.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання актів приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою або електронною поштою з накладенням КЕП.</p> <p>У разі незгоди із даними акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів після їх отримання надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо акта та ініціює спір. До здійснення коригування гарантований покупець та продавець за механізмом ринкової премії використовують дані акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця Акта та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової</p>	<p>Строк підписання – два дні – є занадто малий, оскільки може випадати на вихідні. Пропонуємо щонайменше три робочі дні. Додаємо можливість підписання КЕПом</p> <p>Обов'язок одразу ініціювати спір (розуміємо, мається на увазі судовий або за участю Регулятора) порушує принципи, за якими сторони повинні намагатися вирішити спір шляхом переговорів, без створення необґрунтованого навантаження на судову систему, регуляторні органи. Пропонуємо більш зважений підхід</p>

ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.	премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.	
<p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою.</p> <p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, продавець за механізмом ринкової премії протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох робочих днів з дня направлення гарантованим покупцем акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії не ініціював спір та не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, то такий акт вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	<p>12.18. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОР, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії та розрахунок суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p>Після отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку суми коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих направляє гарантованому покупцю два примірники акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, підписані зі своєї сторони, зокрема з накладенням КЕП.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії один примірник поштою електронною поштою з накладенням КЕП.</p> <p>У разі незгоди із даними акта коригування до акта передачі-приймання послуги за механізмом ринкової премії, розрахунку продавець за механізмом ринкової премії впродовж трьох робочих днів після їх отримання протягом трьох робочих днів надсилає гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього акта та ініціює спір.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом одного календарного місяця з дня отримання від гарантованого покупця Акта та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	Аналогічне обґрунтування
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>		

<p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p>7.13. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.</p>	<p>Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене.</p> <p>Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії», призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні, розірванні щодо заборгованості не буде порушено.</p>
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p>		
<p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта Учасник розглядає його та повертає Гарантованому покупцю один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому</p>	<p>3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця (далі – Акт), підписаний уповноваженою особою, не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта розміщує в електронному кабінеті Учасника в повному обсязі інформацію, необхідну для проведення Учасником самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником. Інформація надається в обсягах, визначених Порядком.</p> <p>Протягом п'яти робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта, якщо інше не встановлено цим Договором, Учасник розглядає його та надсилає Гарантованому покупцю підписаний</p>	<p>Пропонується більш чітко прописати процедуру підписання Актів приймання-передачі частки, що дозволить терміново вирішувати питання отримання Учасником інформації, якої не вистачає для здійснення перевірконого розрахунку, та підписати акт.</p> <p>Зобов'язок одразу ініціювати спір (розуміємо, мається на увазі судовий або за участю Регулятора) порушує принципи, за якими сторони повинні намагатися вирішити спір шляхом переговорів, без створення необґрунтованого навантаження на судову систему, регуляторні органи. Пропонуємо більш зважений підхід</p>

<p>покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.</p> <p>Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж двох робочих днів.</p>	<p>уповноваженою особою Учасника Акт або вмотивовану відмову у його підписанні.</p> <p>Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.</p> <p>У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника всієї інформації, необхідної для проведення самостійного розрахунку Учасником частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, або якщо наявна інформація не дає змоги здійснити такий розрахунок, Учасник протягом п'яти робочих днів з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних, інформації.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику усі такі дані, інформацію. Протягом п'яти робочих днів з дати отримання таких даних, інформації, Учасник розглядає таку інформацію, дані та надсилає Гарантованому покупцю підписаний уповноваженою особою Учасника Акт або вмотивовану відмову у його підписанні.</p> <p>Якщо Учасник протягом одного календарного місяця з дня отримання від Гарантованого покупця Акта та всієї інформації, даних, передбачених Порядком, не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони Акт та/або не надав обґрунтовану відмову від його підписання, такий Акт вважається підписаним Учасником. При цьому, обґрунтованою є відмова, пов'язана із відсутністю всіх даних, необхідних для самостійного розрахунку Учасником, а також через помилки у розрахунках Гарантованого покупця.</p> <p>Оплата Учасником за Актом здійснюється впродовж п'яти робочих днів після підписання Акта Сторонами.</p>	
<p>4.3. ГП зобов'язаний:</p> <p>1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p>	<p>4.3. ГП зобов'язаний:</p> <p>1) діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p>	<p>Включаємо загальну норму про виконання інших зобов'язань – наприклад, надавати акти, інформацію тощо</p>

<p>2) при адмініструванні роботи БГ ГП надавати Учаснику консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;</p> <p>4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p>	<p>2) надавати Учаснику консультації та роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;</p> <p>4) надавати Учаснику в повному обсязі інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p>5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором, Порядком та законодавством.</p>	
<p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГП консультації та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p>4) виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;</p>	<p>4.4. Учасник має право:</p> <p>1) вимагати від ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;</p> <p>2) отримувати на свій запит від ГП консультації та роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;</p> <p>3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, а також іншу інформацію, яка відповідно до чинного законодавства України не віднесена до інформації з обмеженим доступом;</p> <p>4) виключити з БГ ГП та включити до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням вимог Порядку та цього Договору;</p> <p>5) інші права, передбачені чинним законодавством України, Порядком і цим Договором.</p>	<p>Аналогічне обґрунтування</p>

5) інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.		
9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.	9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.	Таке твердження є неможливим з огляду на те, що це типовий договір, затверджений Регулятором. Таким чином, при його підписанні у Учасника немає можливості обговорювати, змінювати чи доповнювати його умови, щоб забезпечити, що вони не є обтяжливими. Більш того, підписання Договору БГ ГП є умовою для продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, яке гарантує держава інвесторам.
10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.	10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.	Порядок призупинення і розірвання цього Договору встановлюється ЗУ «Про ринок електричної енергії», і не передбачає додаткових бар'єрів, тому це положення має бути видалене. Крім того, відповідно до останнього абзацу частини 4 статті 71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» зі змінами, які наберуть чинності після набрання чинності окремими положеннями ЗУ 3220-ІХ, призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця. Таким чином, незалежно від підписання чи непідписання первинних бухгалтерських документів, права Сторін при призупиненні щодо заборгованості не буде порушено.
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p align="center">про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>		
4.3. Гарантований покупець має право: 1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;	4.3. Гарантований покупець має право: 1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;	ОСП, ОР не є сторонами цього Договору – ці повноваження потрібно передбачити в Порядку

<p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю всю інформацію та необхідні документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p>	<p>4.4. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p>	Уточнено, яка саме інформація має надаватися
<p>4.5. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>(...)</p>	<p>4.5. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>(...)</p> <p>4) інші права, передбачені цим Договором, Порядком та законодавством.</p>	

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
Ущатовському Костянтину
Валерійовичу
03680, м.Київ, вул. Смоленська 19

№348 від 27.10.2023 року

щодо подання пропозицій до проєкту Постанови **НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**

Користуючись нагодою, хочемо від імені усіх працівників Групи компаній KNESS висловити повагу та вдячність за всі ті зусилля, які робить Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) в цей час випробувань для забезпечення стабільного функціонування електроенергетичної системи України.

НКРЕКП оприлюднила проєкт Постанови яким передбачається внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, та визнати такими, що втратили чинність, постанови НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку» та від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Надаємо пропозиції та просимо розглянути їх на громадських обговореннях.

Додаток 1 - Пропозиції ТОВ "НЕСС Енерджі"

Директор



Кравчук С.В.

**Додаток 1 - Пропозиції ТОВ"НЕСС Енерджі" Порівняльна таблиця до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиція учасника	Обґрунтування
12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, <u>та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.</u>	12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якого здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий період (місяць), виходячи з обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, <u>та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку,</u> а також балансуєчному ринку, середньозважених значень індексів ціни на ринку «на добу наперед» та за двосторонніми договорами, визначених відповідно до умов, встановлених положеннями частини четвертої статті 65 Закону, та розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або «зеленого» тарифу.	Враховуючи специфіку відпуску електроенергії з відновлювальних джерел енергії, а саме її залежність від зміни метеопараметрів, неможливо спрогнозувати такий відпуск зі 100% точністю. Тому, якась частина відпущеного обсягу буде реалізована на балансуєчному ринку.



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

НКРЕКП

№ _____

Про внесення змін до постанов

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови).

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-deyakyh-postanov-nkrekp>.

Проєктом постанови передбачається, зокрема, внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» та внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307.

За результатами аналізу проєкту Постанови, НЕК «Укренерго» вважає, що документ потребує додаткового опрацювання.

З цією метою НЕК «Укренерго» просить розглянути зауваження та пропозиції, що додаються до цього листа.

Додаток на 62 арк.

Начальник департаменту виконання
спеціальних обов'язків та підтримки
системи управління ринком

Симоненко О.О.

Баченко 238 37 00



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000888C370015C3C200

Підписувач Симоненко Олександр Олександрович

Дійсний з 27.09.2023 0:00:00 по 26.09.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/56687

від 27.10.2023

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕК «Укренерго»	Примітки
<p align="center">Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» (далі – Постанова НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641)</p>		

<p align="center">ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p> <p align="center">2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p> <p>2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом або активний</p>	<p align="center">ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p> <p align="center">2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця</p>	
---	---	--

Документ підписано НЕК
Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000888C370015C3C200
Підписувач: Симоненко Олександр Олександрович
Дійсний з 27.09.2023 0:00:00 по 26.09.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"

Вих.№ 01/56687
від 27.10.2023

споживач надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:

...

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у продавці за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожному об'єкту електроенергетики або черг його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору **про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.**

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожного об'єкта електроенергетики або черзі його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору **про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.**

Перелік місць встановлення засобів вимірювальної техніки, однолінійна схема ЗВТ мають бути сформовані при приєднанні об'єкта генерації до мереж оператора системи розподілу (передачі). Цими документами мають користуватися усі зацікавлені сторони.

<p style="text-align: center;">частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p> <p>4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).</p> <p>4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов’язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник</p>	<p style="text-align: center;">4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p> <p>4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типових форм, затверджених постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).</p> <p>4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників</p>	<p>Пропонується зробити окремі типові форми договорів ОСП з гарантованим покупцем та ОСП з постачальниками універсальних послуг (будуть мати різні додатки та умови)</p> <p>Редакційне уточнення</p> <p>Приведено у відповідність до абзацу 1 пункту 4.4 Порядку</p>
--	--	--

підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.

Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.

6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.

підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.

Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг **гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони** зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій **враховує принципи торговельної політики**

Врахування вимог
положень Закону України
№ 3220

<p>При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.</p> <p>6.2. Гарантований покупець може надавати продавцям за «зеленим» тарифом послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.</p> <p>Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.</p> <p>Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.</p> <p>8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p>8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.</p> <p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії</p>	<p>гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України та може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p> <p>При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець ураховує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.</p> <p>8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії</p> <p>8.1. АКО на другий робочий день після торгового дня не пізніше дня виставлення Адміністратором Розрахунків платіжних документів за небаланси надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії.</p> <p>8.3. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим»</p>	<p>Фактично можуть виникнути ситуації, коли обсяг відпуску перевищить потенційний відпуск</p>
---	--	---

відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.

Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.

Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.

9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом

9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_{p,m}^{GT+} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (PG_{e,t} + PN_{e,t}),$$

де $P_{p,m}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m , грн;

e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p ;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

~~тарифом та продавців за механізмом ринкової премії не повинен перевищувати обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії.~~

9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом

9.7. Вартість електричної енергії придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_{p,m,z}^{GT+} = \sum_{p \in z} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (PG_{e,t} + PN_{e,t}),$$

де $P_{p,m,z}^{GT+}$ – вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m , в торговій зоні z , грн;

встановленою потужністю (наприклад, для станцій, що використовують біопаливо та не залежать від енергії сонця). Гарантований покупець здійснює придбання обсягу такого перевищення за ціною вартості позитивного небалансу, яка склалася за відповідний розрахунковий період (годину), відповідно до правил ринку

Приведення у відповідність до положень п.1.1.2 Правил ринку в частині визначення торгової зони

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

$PG_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t , грн;

$PN_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , грн.

Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

$$PG_{e,t} = \begin{cases} W_{e,t} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$$

де $W_{e,t}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p , що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

e – генеруюча одиниця продавця за «зеленим» тарифом p ;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

$PG_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за розрахункову годину t , грн;

$PN_{e,t}$ – вартість електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p за ціною позитивного небалансу електричної енергії за розрахункову годину t , грн.

z – торгова зона, визначена відповідно до Правил ринку

Гарантований покупець придбаває за «зеленим» тарифом електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – ліцензія) або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

$$PG_{e,t} = \begin{cases} W_{e,t,z} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \\ W_{e,t}^{LIC} \cdot \frac{T_e}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$$

де $W_{e,t,z}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим»

T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом p , коп/кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;

h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.

Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, що не перевищують обсяг електричної енергії, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

тарифом p , **в торговій зоні z** , що входить до балансууючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

T_e – «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом p , коп/кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом p згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії, кВт;

h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год.

Гарантований покупець придбаває за ціною позитивного небалансу електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями e продавця за «зеленим» тарифом p , в обсязі фактичного перевищення обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, ~~що не перевищують обсяг електричної енергії~~, над обсягом відпуску, що може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, та визначається за формулою

Редакційна правка

$$PN_{e,t} = \begin{cases} (W_{e,t} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot \min(IMSP_t, P_t^{DAM}) \cdot \frac{(1 - K^{im})}{100}, & \text{якщо } W_{e,t} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$$

де $IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;

P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , коп/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.

9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$p_{p,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{buy} < 0 \end{cases}$$

де $W_{e,m}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної

$$PN_{e,t} = \begin{cases} (W_{e,t,z} - W_{e,t}^{LIC}) \cdot \min(IMSP_t, P_t^{DAM}) \cdot \frac{(1 - K^{im})}{100}, & \text{якщо } W_{e,t,z} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t,z} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases}$$

де $IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;

P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , коп/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.

9.8. Вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом p за розрахунковий місяць m , в торговій зоні z визначається за формулою

$$p_{p,m,z}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m,z}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy} + \sum_{e \in z} \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t,z}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy} & \text{якщо } W_{e,m,z}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} < 0 \\ W_{e,m,z}^{buy} \cdot P_{e,m}^{buy}, & \text{якщо } W_{e,m,z}^{buy} < 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} \geq 0 \\ \sum_{e \in z} \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t,z}^{ONbuy} \cdot P_{e,t}^{ONbuy}, & \text{якщо } W_{e,m,z}^{buy} \geq 0 \text{ та } W_{e,t,z}^{ONbuy} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m,z}^{buy} = 0 \end{cases}$$

де $W_{e,m,z}^{buy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць, без урахування розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної

енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$W_{e,t}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою

$$P_{p,m}^{GT} = P_{p,m}^{GT+} - P_{p,m}^{GT-}.$$

10. Балансуюча група гарантованого покупця

10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом **торгової зони z** з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

$W_{e,t,z}^{ONbuy}$ – сальдо перетоків електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, та електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом, для розрахункових періодів t , в яких генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом здійснювався відбір електричної енергії струмоприймачами власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до генеруючих одиниць є продавця за «зеленим» тарифом **торгової зони z** з урахуванням положень статті 25 Закону, кВт·год;

9.9. За результатами місяця гарантований покупець визначає суму коштів, що має бути оплачена за формулою

$$P_{p,m}^{GT} = P_{p,m,z}^{GT+} - P_{p,m,z}^{GT-}.$$

10. Балансуюча група гарантованого покупця

10.3. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

<p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.</p> <p>10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою</p>	<p>Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, зазначено в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та отриманих від учасників балансуючої групи гарантованого покупця оновлених даних щодо погодинних обсягів невідпущеної електричної енергії, по об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковий комплекс) виробників за «зеленим» тарифом в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.</p> <p>10.4. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою</p>	<p>Оскільки ОСП не володіє повною інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки</p> <p>Вилучити п. 10.4, 10.5, 10.6</p> <p>Порушення п.2 статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії», «Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності і має забезпечувати належне</p>
---	--	---

Доба поста чання	Розрахунковий період																	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ОЕС України																		
Грани- чно допус- тимі поту- жно- сті, МВт																		
<p>10.5. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.</p> <p>10.6. ОСП до 10:30 оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.</p>																		
Доба поста чання	Розрахунковий період																	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ОЕС України																		
Грани- чно допус- тимі поту- жно- сті, МВт																		
<p>10.5. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 10.4 цієї глави.</p> <p>10.6. ОСП до 10:30 оприлюднює на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність усіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.</p>																		
<p>функціонування ринку електричної енергії».</p> <p>Порушення статті 11¹ інсайдерська інформація. Покладання обов'язків на ОСП надавати гарантованому покупцю інформацію щодо прогнозів відпуску та прогнозів обмеження відпуску за командою диспетчера для покращення торгової стратегії створює небезпечний прецедент виокремлення одного учасника та надання йому додаткових преференцій і конкурентних переваг на ринку та є прямим порушенням закону України «Про ринок електричної енергії» статті 111.</p> <p>Відповідно до статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи передачі за межами балансуєного ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуєної групи гарантованого покупця,</p>																		

<p>Пункт відсутній</p>	<p>10.8. Продавець має право вийти з балансууючої групи гарантованого покупця або виключити з балансууючої групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пусковий комплекс) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо такого та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання продавцем заяви про призупинення дії договору гарантованому покупцю (вихід суб'єкта господарювання, у тому числі об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пусковий комплекс), з балансууючої групи гарантованого покупця).</p> <p>Гарантований покупець надає ОСП підтвердження подання продавцем заяви про призупинення дії договору.</p>	<p>яким встановлено "зелений" тариф.</p> <p>Надання копій зазначеної документації необхідне для підтвердження перевірки даних учасників ринку, які мають намір призупинити дію договору.</p>
<p>11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом</p>	<p>11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом</p> <p>11.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від ОСП у якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим»</p>	<p>Відсутність положень в Законі про ринок</p>

<p>тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.</p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї</p>	<p>тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО, за рахунок отриманих надходжень від реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу та другу декади розрахункового місяця.</p> <p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та вартості відхилення, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Продавець за «зеленим» тарифом протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї</p>	<p>електричної енергії норми щодо авансових платежів.</p> <p>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки</p> <p>Відсутнє положення про сплату вартості відхилення гарантованому покупцю</p>
--	---	---

сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формує коригуючий платіж та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт приймання-передачі коригуючого платежу, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.

сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку **по об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковому комплексі)**, продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковому комплексі), продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та **надання від учасників балансуючої групи гарантованого покупця оновлених даних щодо погодинних обсягів невідпущеної електричної енергії, по об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пусковому комплексі), виробників за «зеленим» тарифом в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та вартості відхилення**, формує коригуючий платіж та направляє продавцю акт коригування, що є додатком 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

11.7. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця **та вартості відхилення** та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта приймання-передачі коригуючого платежу.

Відсутнє положення про сплату вартості відхилення гарантованому покупцю

<p>12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.</p> <p>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDM} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN},$ <p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи</p>	<p>12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії</p> <p>12.12. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП у визначеному ОСП форматі.</p> <p>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p> <p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} - P_m^{BMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDM} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{SCO} - P_m^{INF} - P_m^{FIN},$ <p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p>	<p>Для отримання повних даних, необхідних для здійснення перевірки</p>
--	--	--

гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн.

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{FP} – сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн.

~~P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на~~

<p>P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;</p> <p>P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю</p>	<p>балансуючому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p>	
---	--	--

для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;

P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.

14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за

P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;

P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;

P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.

~~14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.~~

~~До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим»~~

Відсутність положень в Законі про ринок електричної енергії норми щодо авансових платежів.

<p>результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>14.4. ОСП впродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p> <p>14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за</p>	<p>тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>14.4. ОСП впродовж двох п'яти робочих днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього зауваження.</p> <p>14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі.</p> <p>14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із</p>	<p>Окрім погодження розрахунку вартості повинні бути підписані нові акти із врахуванням попередніх зауважень</p>
---	--	--

розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.

Положення відсутні

забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, ~~з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.~~

14.9 Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, разом з розрахунком вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел направляє ОСП у визначеному ОСП форматі інформацію необхідну для здійснення перевірки щодо виконаного розрахунку та підтверджуючі документи, підписані зі своєї сторони, а саме:

P_m^{SUM} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{BA} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{DAMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{IDMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний

платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{BMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{IDMbuy} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{lm} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{BMsel} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{GO} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), за розрахунковий місяць m ;

P_m^E – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m ;

P_m^{PSO} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано додаткового прибуток гарантованого покупця з

урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m ;

P_m^n – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{SCO} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано плату банком за використання залишків на рахунку;

P_m^{INF} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано інфляційні нарахування та штрафні санкції;

P_m^{FIN} – інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.

P_m^{FP} - інформацію та підтверджуючі документи на основі яких було розраховано сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії

15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_m^{DAM_USP} \right),$$

де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m , грн;

$W_{c,m}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_{m,z}^{SUSP} = \sum_{c \in USP} W_{c,m,z} \cdot \left(\frac{T_{c,m}}{100} - Pr_{m,z}^{DAM_USP} \right),$$

де $P_{m,z}^{SUSP}$ – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ПУП, що надається за розрахунковий місяць m , грн;

$W_{c,m,z}$ – обсяг електричної енергії, проданої споживачем-приватним домогосподарством c ПУП у розрахунковому місяці m в торговій зоні z , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством з урахуванням положень частини двадцять третьої статті 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», МВт·год;

Такий обсяг електричної енергії розраховується по кожній площадці вимірювання як різниця сумарних погодинних значень комерційного обліку виробництва електричної енергії, що не перевищують величину встановленої потужності генеруючої установки (з урахуванням положень статті 9-1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії») мінус сумарні погодинні обсяги

Приведення у відповідність до положень п.1.1.2 Правил ринку в частині визначення торгової зони

c – споживач-приватне домогосподарство;
 $T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c , встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;

$Pr_m^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m , грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_t^{DAM} \cdot W_t^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_t^{USP}},$$

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t , грн/МВт·год;

W_t^{USP} – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t , МВт·год.

15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

споживання в розрахунковому місяці. Погодинні значення комерційного обліку виробництва та споживання електричної енергії, що використовуються для розрахунку, повинні відповідати даним, внесеним в Датахаб.

c – споживач-приватне домогосподарство;
 $T_{c,m}$ – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства c , встановлений Регулятором на відповідний період, коп/МВт·год;

$Pr_{m,z}^{DAM_USP}$ – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на ринку «на добу наперед» у розрахунковому місяці m **в торговій зоні z** , грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_{m,z}^{DAM_USP} = \frac{\sum_d^D \sum_t^T (Pr_{t,z}^{DAM} \cdot W_{t,z}^{USP})}{\sum_d^D \sum_t^T W_{t,z}^{USP}},$$

де $Pr_{t,z}^{DAM}$ – фактична ціна на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t **в торговій зоні z** , грн/МВт·год;

$W_{t,z}^{USP}$ – обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за розрахункову годину t **в торговій зоні z** , МВт·год.

15.2. Протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП, **розрахунок середньозваженої ціни та погодинні значення обсягів виробництва та споживання**

<p>ОСП протягом трьох робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.</p> <p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору для затвердження коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.</p>	<p>по всіх площадках комерційного обліку (приватним домогосподарствам) в визначеному ОСП форматі.</p> <p>У разі відсутності зауважень до розрахунку вартості послуги ОСП протягом трьох п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього зауваження.</p> <p>Після усунення наданих ОСП зауважень ПУП повторно направляє до ОСП розрахунок вартості та підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП надає ОСП акти коригування разом з оновленими розрахунками.</p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акту приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього зауваження.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору для затвердження коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування.</p>	
--	---	--

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕК «Укренерго»	Примітки
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел	ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем	
<p>1. Предмет Договору</p> <p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12 та 13 Порядку;</p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p>	<p>1. Предмет Договору</p> <p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глави 4, 12 та 13 14 Порядку;</p> <p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та первинну документацію, на підставі якої їх проведено, у форматі, визначеному Замовником та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) у разі відсутності зауважень до розрахунків приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;</p>	

<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>...</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);</p> <p>...</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок</p> <p>...</p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>...</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);</p> <p>...</p> <p>6) повернути непідписаними акти приймання-передачі наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх непідписання.</p> <p>7) У разі ненадання або несвочасного надання інформації відповідно до підпункту 9) пункту 3.1 Договору Замовник має право повернути Акт приймання-передачі/ акт коригування до нього непідписаним (-и);</p> <p>8) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків.</p> <p>4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок</p> <p>...</p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення</p>	
--	---	--

<p>Положення відсутнє</p> <p>7. Інші умови</p> <p>...</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>ненад 30 днів. Сторони домовилися, що у випадку порушення Замовником строків виконання зобов'язань за Договором, до Замовника не застосовуються штрафні санкції, передбачені статтею 231 Господарського кодексу України.</p> <p>4.7. За неподання або подання Постачальником не в повному обсязі матеріалів на запит Замовника, надісланий відповідно до підпункту 5) пункту 3.4 Договору до Постачальника застосовується штраф у розмірі 20% вартості наданих Послуг.</p> <p>7. Інші умови</p> <p>...</p> <p>7.4. Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг підписуються Сторонами в електронній формі з використанням кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Сторони мають право підписувати Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до них у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи.</p> <p>Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).</p> <p>Сторони визнають, що електронний документ, підписаний з використанням кваліфікованого електронного підпису, є оригіналом та має повну юридичну силу, породжує права та обов'язки для Сторін, та визнається рівнозначним документом</p>	
--	--	--

	ідентичним документу, який міг би бути створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений власноручними підписами уповноважених осіб.	
Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		
Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел	Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем	
Положення відсутнє	ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з Постачальником універсальних послуг	
Положення відсутнє	ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із постачальником універсальних послуг м. Київ _____ 20__ Постачальник послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі - Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі	

_____, з однієї сторони, і _____ (далі -
Замовник), в особі _____, який діє на підставі
_____, з другої сторони, що спільно
іменуються Сторонами, уклали цей Договір про
таке:

1. Предмет Договору

1.1. Для забезпечення покриття економічно
обґрунтованих витрат Постачальник послуг на
виконання спеціальних обов'язків із купівлі
електричної енергії за "зеленим" тарифом надає
Замовнику послугу із забезпечення збільшення
частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел енергії (далі - Послуга) в
обсязі та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг
вартість наданих Послуг відповідно до умов цього
Договору.

**2. Порядок розрахунку та оплати вартості
Послуги**

2.1. Вартість та порядок оплати Послуги
визначаються відповідно до вимог Порядку
купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом,
затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня
2019 року N 641 (далі - Порядок), у розрахунковому
періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі
електричної енергії за "зеленим" тарифом
Постачальником послуг.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги
виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої

електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глави 15 Порядку;

3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуги, проведений у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг, що є додатком 1 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;

4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;

5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;

6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;

7) надавати Послугу;

8) складати та надавати Замовнику послуг податкову та акладну згідно з вимогами чинного законодавства України.

9) у 3-денний термін з моменту надходження запиту Замовника надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунку вартості Послуги.

3.2. Постачальник послуг має право:

1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;

2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.

3.3. Замовник зобов'язаний:

1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг;

2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;

3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;

4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;

5) повертати підписаними та належним чином оформленими акти приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 1 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (додаток 2 до цього Договору) протягом п'яти робочих днів з дня їх отримання;

6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

3.4. Замовник має право:

1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;

2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);

3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);

4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди;

5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення;

6) повернути непідписаними акти приймання-передачі наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх непідписання.

7) У разі ненадання або несвочасного надання інформації відповідно до підпункту 9) пункту 3.1 Договору Замовник має право повернути Акт приймання-передачі/ акт коригування до нього непідписаним (-и);

8) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків.

4. Відповідальність та порядок вирішення спорів

4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.

4.3. Сторони домовилися, що у випадку порушення Замовником строків виконання зобов'язань за Договором, до Замовника не застосовуються штрафні санкції, передбачені статтею 231 Господарського кодексу України.

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку

розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.

4.5. За неподання або подання Постачальником не в повному обсязі матеріалів на запит Замовника, надісланий відповідно до підпункту 5) пункту 3.4 Договору до Постачальника застосовується штраф у розмірі 20% вартості наданих Послуг.

4.6. Усі спори, що виникають з цього Договору, Сторони вирішують шляхом переговорів. У разі неможливості досягти згоди шляхом переговорів Сторона-ініціатор має право звернутися до Регулятора та/або суду.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані

умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно повідомляє другу Сторону про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Інші умови

6.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним

законодавством України, зокрема Законом України "Про ринок електричної енергії".

6.2. Сторони погоджуються з тим, що до Договору та його додатків, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

6.3. Сторони погоджуються підтримувати конфіденційність будь-якої інформації, що стосується обох Сторін і яку визнано конфіденційною. Сторони зобов'язані старанно зберігати конфіденційну інформацію.

6.4. Конфіденційні зобов'язання залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору.

6.5. Конфіденційні зобов'язання не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до законодавства.

6.6. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронному вигляді, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.

6.7 Акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг підписуються Сторонами в

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕК «Укренерго»	Примітки

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
Додаток 1 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
<p>2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки</p> <p>Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою</p> $IEQ_t^{GB} = \begin{cases} IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0 \\ IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0 \\ IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0 \\ \max(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, IEQ_t^{\Delta WGB}), & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} < 0 \end{cases}$	<p>2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки</p> <p>Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою</p> $IEQ_t^{GB} = \begin{cases} IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0 \\ IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0 \\ IEQ_t^{\Delta WGB}, & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0 \\ \min(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, IEQ_t^{\Delta WGB}), & \text{якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} < 0 \end{cases}$	
<i>Положення відсутнє.</i>		

Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307

<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.</p>	<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх, декількох або однієї одиниці відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення всіх, декількох або однієї відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.</p> <p>Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуючої групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою дію лише по одиницях відпуску, для яких установлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку.</p>	<p>Редакційна правка</p>
---	--	--------------------------

<p>1.5.5. СББ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєної групи, яку вона представляє.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>1.5.5. СББ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєної групи, яку вона представляє, окрім одиниць відпуску виробників електричної енергії, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>Для покращення забезпечення функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</p>
<p>1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуєної групи СББ або змінити балансуєну групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву,</p> <p>ЕІС-код учасника ринку (СББ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СББ) прийняти його до балансуєної групи, для якої такий учасник є СББ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи зазначається дата, на яку зміна СББ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СББ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СББ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СББ, АР здійснює зміну СББ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p>	<p>1.5.7. Зміна відповідальності учасника ринку за свої небаланси електричної енергії здійснюється шляхом:</p> <p>1) надання інформації в заяві-приєднання відповідно до підпункту 6) пункту 1.3.6 цих Правил під час укладання договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП. Вхід / включення до балансуєної групи здійснюється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного після дати акцептування заяви-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>2) входу / включення (або зміна) учасника ринку до балансуєної групи за його ініціативою. Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо входу / включення до балансуєної групи. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код СББ, у якої він бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, дата, на яку включення до балансуєної групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати). Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або СББ надає ОСП письмову згоду цього СББ прийняти учасника ринку до балансуєної групи.</p>	<p>Конкретизація положень щодо фінансової відповідальності учасників ринку</p>

<p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим»</p>	<p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати входу / включення до балансуючої групи.</p> <p>Дата входу / включення до балансуючої групи в заяві учасника ринку не повинна протирічити даті в письмовій згоді СВБ.</p> <p>Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата входу / включення до балансуючої групи, АР включає учасника ринку до балансуючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p> <p>Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вхід / включення до балансуючої групи.</p> <p>3) виходу / виключення учасника ринку з балансуючої групи за його ініціативою.</p> <p>Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо виходу / виключення з балансуючої групи. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код СВБ, з балансуючої групи якої учасник ринку планує вихід / виключення, дата, на яку виключення з балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).</p> <p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати виходу / виключення з балансуючої групи.</p> <p>Якщо в заяві учасника ринку не зазначена дата виходу / виключення з балансуючої групи, АР виключає учасника ринку з балансуючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p>	
---	---	--

тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та

ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєної групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

Таке виключення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вихід / виключення з балансуєної групи.

4) виключення учасника ринку з балансуєної групи за ініціативою СВБ.

СВБ може ініціювати вихід / виключення учасника ринку зі складу своєї балансуєної групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву із зазначенням відповідних ЕІС-кодів СВБ та учасника ринку та дати виключення.

Датою початку розгляду АР заяви СВБ є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.

Виключення може бути здійснено з дати, зазначеній в заяві СВБ, але не раніше ніж з 00 годин 00 хвилин третього робочого дня після реєстрації АР такої заяви.

5) поновлення дії договорів про врегулювання небалансів учасників ринку, що входять в балансуєні групи, за ініціативою ОСП (окрім балансуєної групи гарантованого покупця).

ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєної групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.

ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна),

	<p>починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p> <p>б) входу / включення нової одиниці відпуску виробника ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», за його ініціативою до балансуючої групи гарантованого покупця (якщо така одиниця відпуску, здійснює перше входження до балансуючої групи), або входу / включення одиниці відпуску після виходу через технічні причини.</p> <p>Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо входу / включення такої одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця та мати діючий договір про надання послуги із зменшення навантаження. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, дата, на яку включення до балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).</p> <p>Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмову згоду прийняти одиницю відпуску учасника ринку до балансуючої групи.</p> <p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати входу / включення до балансуючої групи.</p> <p>При розгляді заяви на включення до балансуючої групи гарантованого покупця після виходу одиниці відпуску по технічним причинам ОСП перевіряє по даним комерційного обліку, що фактичний відпуск електричної енергії такої одиниці відпуску на момент знаходження поза межами балансуючої групи дорівнював нулю.</p>	
--	---	--

	<p>Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді гарантованого покупця не зазначена дата входу / включення до балансуєної групи, АР включає одиницю відпуску учасника ринку до балансуєної групи гарантованого покупця з третього робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p> <p>Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вхід / включення до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>7) входу / включення одиниці відпуску виробника ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативою до балансуєної групи гарантованого покупця (окрім випадків, визначених підпунктом 6) цього пункту).</p> <p>Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо входу / включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця та мати діючий договір про надання послуги із зменшення навантаження. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, дата, на яку включення до балансуєної групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).</p> <p>Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмову згоду прийняти одиницю відпуску учасника ринку до балансуєної групи. Письмова згода гарантованого покупця повинна містити дату поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.</p>	
--	---	--

	<p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати входу / включення до балансуєної групи.</p> <p>Включення одиниці відпуску виробника ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», що були виключені з балансуєної групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>8) виходу / виключення одиниці відпуску, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативою з балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Для цього учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо виходу / виключення одиниці відпуску, для якої встановлено «зелений» тариф, з балансуєної групи гарантованого покупця. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, дата, на яку виключення з балансуєної групи повинно вступити в силу (або без зазначення дати).</p>	
--	--	--

	<p>Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмове повідомлення про дату підписання додаткової угоди про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.</p> <p>Датою початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дати реєстрації подачі заяви до ОСП.</p> <p>Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати виходу / виключення з балансуєючої групи.</p> <p>Якщо в заяві учасника ринку не зазначена дата виходу / виключення з балансуєючої групи, АР виключає учасника ринку з балансуєючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p> <p>Таке виключення учасника ринку здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої вступає в силу вихід / виключення з балансуєючої групи.</p> <p>Виробник має право вийти / виключити свою одиницю відпуску, для якої встановлено «зелений» тариф, з балансуєючої групи гарантованого покупця для закупівлі електричної енергії для власних потреб. Правила виходу / виключення одиниць відпуску, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб у разі, коли одиниці відпуску, продавця не можуть здійснювати виробництво та відпуск електричної енергії з технічних причин, визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел. Вхід / включення таких одиниць відпуску, на цей період до інших балансуєючих груп заборонений.</p>	
--	---	--

	<p>Виробник не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати повідомляє ОСП про виключення таких одиниць відпуску, продавця зі складу балансуєної групи, надавши відповідну заяву із зазначенням запланованої дати виключення таких одиниць відпуску, продавця та підстав виключення.</p> <p>9) виходу / виключення одиниці відпуску, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за ініціативою гарантованого покупця з його балансуєної групи в результаті призупинення ліцензії виробника.</p> <p>Гарантований покупець може ініціювати вихід / виключення учасника ринку зі складу своєї балансуєної групи в результаті призупинення ліцензії з виробництва шляхом призупинення договору, укладеного між гарантованим покупцем та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву із зазначенням відповідних ЕІС-кодів гарантованого покупця та учасника ринку та дати виключення.</p> <p>Виключення може бути здійснено з дати, зазначеній в заяві СВБ, але не раніше ніж з 00 годин 00 хвилин наступного робочого дня після реєстрації АР такої заяви.</p>	
<p>1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєної групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про</p>	<p>1.5.12 Пункт видалити. Ці положення перенесено в п.1.5.7 підпункт 5)</p>	

<p>накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>		
<p>1.5.13. СББ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансууючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СББ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p>	<p>1.5.13 Пункт видалити. Ці положення перенесено в п.1.5.7 підпункт 4)</p>	
<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансууючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>4.2.4. Участь у балансууючому ринку обов'язкова для всіх ППБ, які управляють одиницями відпуску, з урахуванням положень пункту 4.10.3 та 4.10.4 цієї глави, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансууючої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що володіє одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та укласти договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску.</p> <p>У разі виключення одиниці відпуску ППВДЕ з балансууючої групи гарантованого покупця договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску призупиняється з дня виключення одиниці відпуску з балансууючої групи гарантованого покупця.</p> <p>У разі подальшого включення одиниці відпуску, що має призупинений договір про надання послуги із зменшення навантаження, до балансууючої групи гарантованого покупця договір про надання послуги із</p>	<p>Конкретизація положень щодо участі у балансууючому ринку ППБ та ППВДЕ</p>

	<p>зменшення навантаження такою одиницею відпуску поновлюється з дня такого включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії одинацями відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєному ринку.</p>	
<p>(чинна редакція Правил ринку)</p> <p>4.2.6. Учасники ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D, зобов'язані брати участь у балансуєному ринку.</p>	<p>4.2.6. Учасники ринку, які володіють одинацями відпуску, типу В, С та D, крім ППВДЕ одинаць відпуску виробників ВДЕ, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, які володіють генеруючими одиницями типу В, С та D, зобов'язані брати участь у балансуєному ринку.</p>	
<p align="center">Додаток 8</p> <p align="center">МЕТОДИКА розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі</p>		
<p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_{e,0}^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$ <p>де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;</p> <p>$W_{EOB}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p>	<p>2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницями відпуску, ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_{e,z}^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_{e,z}^i \right) - W_{e,z}^{ty3E} \right),$ <p>де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;</p> <p>$W_{EOB}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних</p>	<p>Приведення у відповідність до положень п.1.1.2 Правил ринку в частині визначення торгової зони</p>

<p>$W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;</p> <p>W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_e^{yZE} – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.</p>	<p>комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p> <p>$W_{e,z}^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, в торговій зоні z, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;</p> <p>$W_{e,z}^i$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, в торговій зоні z, кВт·год;</p> <p>$W_{e,z}^{iyZE}$ – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, в торговій зоні z, кВт·год.</p> <p>...</p>	<p>Для правильності врахування обсягу відбору УЗЕ</p>
<p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^n \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{yZE} \right).$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску</p>	<p>3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^n \max \left(0; W_{e,z}^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_{e,z}^i \right) - W_{e,z}^{iyZE} \right).$ <p>3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то</p>	<p>Для правильності врахування обсягу відбору УЗЕ</p>

<p>електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p> <p>...</p>	<p>для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_{e,z}^{i_0}$, що визначається за формулою</p> $W_{e,z}^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$ <p>де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;</p> <p>i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.</p> <p>...</p>	
<p align="center">Додаток 9 до Правил ринку</p> <p align="center">Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою</p>		
<p>2.1. Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору (далі - заява). Датою початку дії зазначеного договору є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.</p>	<p>2.1. Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним договором приєднання, розробляється ОСП на основі додатка 11 до Правил ринку (далі - договір), оприлюднюється на офіційному вебсайті оператора системи та укладається шляхом надання ВДЕ з підтримкою заяви-приєднання, форма якої наведена в додатку 1 до договору (далі - заява). Датою початку дії зазначеного договору для одиниць відпуску, які ввійшли в балансуєчу групу гарантованого покупця є другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання учасника ринку, який є кандидатом в ППВДЕ, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку. Датою</p>	<p>Приведення до відповідності порядок початку дії</p>

<p>2.3. ОСП включає кандидата у ППВДЕ до Реєстру ППВДЕ на другий робочий день після акцептування заяви.</p>	<p>початку дії зазначеного договору для одиниць відпуску, які не ввійшли в балансуєчу групу гарантованого покупця, є дата входження в балансуєчу групу гарантованого покупця, про що ОСП своїм листом повідомляє такого учасника ринку.</p> <p>2.3. ОСП включає кандидата у ППВДЕ до Реєстру ППВДЕ в день початку дії договору.</p>	
<p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця</p> <p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p>5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому</p>	<p>5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії одиниць відпуску продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній одиниці відпуску, (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p>5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії одиниць відпуску продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній одиниці відпуску, (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю</p> <p>5.6. Продавці, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця, погоджують з оператором мережі до якої вони приєднані, погодинні обсяги</p>	<p>Оскільки ОСП не володіє інформацією необхідної для розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії в результаті команд ОСП з операційної безпеки</p>

покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку

5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних

невідпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки по кожній одиниці відпуску (із зазначенням ЕІС-коду типу W) та надсилають не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, підписані уповноваженою особою зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги до ОСП та гарантованому покупцю за формою, наведеною в Порядку.

5.7. У випадку ненадання відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії одиницями відпуску продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній одиниці відпуску (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

5.8. Оновлені дані щодо погоджених обсягів не відпущеної електричної енергії одиниць відпуску продавців з оператором мережі до якої приєднані за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП та гарантованому покупцю протягом 5 робочих днів після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної

<p>на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.</p>	<p>енергії одиниць відпуску всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.</p>																															
<p>Викласти в новій редакції</p>	<p style="text-align: center;">АКТ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором від _____ № _____ м. _____ "_____" _____ 20__ р. НЕК "УКРЕНЕРГО" (код ЄДРПОУ _____) в особі _____, (посада та П. І. Б. уповноваженої особи) що діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____, (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом Сторони, склали цей Акт про таке:</p> <p>1. ППВДЕ надав, а ОСП прийняв послугу із зменшення навантаження відповідно до Договору від _____ № _____ в обсягах:</p> <table border="1" data-bbox="331 1066 1731 1406"> <thead> <tr> <th>№ з/п</th> <th>Розрахунковий місяць</th> <th>ЕІС-код типу W</th> <th>Обсяг, кВт·год</th> <th>Ціна ("зелений" тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)</th> <th>Вартість (грн без ПДВ)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>2</td> <td>3</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3">Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год</td> <td></td> <td>X</td> <td>X</td> </tr> </tbody> </table>	№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна ("зелений" тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)	1	2	3	4	5	6													Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X	X	<p>Для покращення врахування обсягу відбору УЗЕ. Видалення ПДВ для Актів плати за невідповідність, так як в штрафи не оподатковуються</p>
№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна ("зелений" тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)																											
1	2	3	4	5	6																											
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X	X																											

Сумарна вартість, грн без ПДВ	
ПДВ, грн	
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ	

2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом _____ грн ____ коп.

3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

4. До Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

ОСП

ППВДЕ

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

Додаток

до Акта приймання-передачі наданих послуг
із зменшення навантаження

**Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії
ППВДЕ**

№ з/п	ЕІС-код тип у X	ЕІС-код типу X	ЕІС-код Y обл	Назва об'єкта	ЕІС-код	Торгова зона	Встановлена потужність	Параметр	Метод розрахунку	Дата видачі диспетчерської	Усього, кВт·год	Дані щодо кожної розрахункової
-------	-----------------	----------------	---------------	---------------	---------	--------------	------------------------	----------	------------------	----------------------------	-----------------	--------------------------------

		ПП КО	ППВ ДЕ	асті облі ку	ППВ ДЕ	ти пу W		ЕОВ, резерв ної ЕОВ, кВт			команди на зменшен ня навантаж ення		години добы	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	32	...
	1								Обсяг не відпущ еної електр ичної енергії при викона нні команд и диспет чера, кВт·го д	Еталон ний / розра- хунков ий				
	1*								Обсяг виробі тку ЕОВ, кВт·го д					
	1*								Обсяг виробі тку резерв ною					

									ЕОВ, кВт·го д						
	1* *								Обсяг відпус ку ППВД Е, кВт·го д						
	1* **								Обсяг відпус ку за попере дні 5 днів, кВт·го д						
	1* **								Обсяг відпус ку за попере дні 5 днів, кВт·го д						
	1* **								Обсяг відпус ку за попере дні 5 днів, кВт·го д						

1* **								Обсяг відпус ку за попере дні 5 днів, кВт·го д					
1* **								Обсяг відпус ку за попере дні 5 днів, кВт·го д					
1* ** *								Обсяг відбор у УЗЕ					

Примітка:

* - надається ППВДЕ в разі застосування еталонного методу;

** - надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (крім енергії сонця);

*** - надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди.

**** - надається ППВДЕ в разі наявності обсягу відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії.

Додаток 3
до Договору про надання послуги зі
зменшення навантаження

Акт
плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження
згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ "___" _____ 20__ р.
 "НЕК "УКРЕНЕРГО" (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона склали цей Акт про таке:

1. Відповідно до Договору від _____ № _____ ППВДЕ здійснює плату за невідповідність виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження в розмірі:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна ("зелений" тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Розмір плати за невідповідність, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Усього, кВт·год				X	
Загальна вартість, грн					

2. Загальна вартість плати за невідповідність (прописом) _____ грн ____ коп, що сплачується грошовими коштами.

ОСП

ППВДЕ

	<div>_____</div> <div>(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)</div>	<div>_____</div> <div>(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)</div>	
	<div>_____</div> <div>(підпис)</div>	<div>_____</div> <div>(П. І. Б.)</div>	
	<div>_____</div> <div>(дата)</div>	<div>_____</div> <div>(підпис)</div>	
		<div>_____</div> <div>(П. І. Б.)</div>	
		<div>_____</div> <div>(дата)</div>	



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання пропозицій та
зауважень до проекту постанови

АТ «Оператор ринку» розглянуло схвалений 10.10.2023 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) та оприлюднений 11.10.2023 проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та у межах компетенції надає свої зауваження та пропозиції (додаються).

Додаток: на 20 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

ДПЗ 206-01-33



№01-42/1654 від 27.10.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач:

Гавва Олександр Олександрович

Сертифікат:

18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000

Дійсний:

з 07.04.2023 по 06.04.2025

№29020/1-23 від 27.10.2023

Додаток
до листа АТ «Оператор ринку»
від _____ № _____

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>.....</p>		
<p>3. Затвердити Зміну до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.</p>	<p>3. Затвердити Зміну до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.</p>	<p><i>Відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1466,</i></p>



№01-42/1654 від 27.10.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач:
Гавва Олександр Олександрович
Сертифікат:
18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000
Дійсний:
з 07.04.2023 по 06.04.2025

		<p>оператор ринку під час виконання своїх функцій повинен дотримуватися принципів прозорості, об'єктивності та незалежності, не повинен допускати дискримінації (надавати перевагу або перешкоджати діяльності) по відношенню до будь-якого учасника ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку або учасника ринку, який бажає стати учасником ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку.</p> <p>Відповідно до пункту 1.1.2 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 дія Правил РДН/ВДР поширюється на оператора ринку, учасників РДН/ВДР, суб'єктів господарювання та осіб, що мають намір стати учасниками РДН/ВДР, а отже для них діють єдині принципи формування цін та розрахунку тарифів на РДН та ВДР, а також порядок оприлюднення інформації. В той же час слід зазначити, що на оператора ринку окремими нормативно-правовими актами покладено функції щодо визначення та оприлюднення деяких показників для окремих учасників ринку електричної енергії, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - відповідно до пункту 2.1 глави 2 постанови від 05.10.2018 № 1179 «Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником "останньої надії",
--	--	--

		<p>оператор ринку визначає середньозважену фактичну ціну електричної енергії на ринку "на добу наперед" за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, та оприлюднює її на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду;</p> <p>- відповідно до пункту 2.2 глави 2 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1178 «Про затвердження Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника "останньої надії"» оператором ринку визначається та оприлюднюється на офіційному веб-сайті середньоарифметичне значення цін на електричну енергію за 4 години з найвищими цінами ринку "на добу наперед" для кожної доби перших 2 місяців базового періоду.</p> <p>Отже, обов'язки щодо надання оператором ринку тієї чи іншої інформації окремим учасникам ринку електричної енергії наразі визначені окремими нормативно-правовими актами.</p>
<p>4. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;</p>	<p>3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:</p> <p>від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;</p>	<p>Зміна нумерації відповідно до пропозицій, наданих вище.</p>

від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».	від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».	
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»		
ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
1. Загальні положення		
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:	
механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;	механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;	<i>Виключити, оскільки визначення вже наведене у Законі України «Про ринок електричної енергії».</i>
організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної	організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання, що забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії відповідно до порядку, передбаченого пунктами 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії»;	<i>Пропонуємо розширити поняття терміну «організатор електронного аукціону»</i>

енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;		
12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії		
12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає організатору електронного аукціону та ОР актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.	12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня розрахункового місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії в розрахунковому місяці , надає ОСП актуальний перелік продавців за механізмом ринкової премії у розрізі генеруючих одиниць.	<i>Уточнення регламенту обміну даними. Зміни відповідно до пропозицій, наданих до пункту 12.4.</i>
..... 12.4. Для визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії організатор електронного аукціону, відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499, та ОР, відповідно до Правил РДН та ВДР, щомісяця надають гарантованому покупцю дані щодо обсягів реалізованої електричної енергії продавцем за механізмом ринкової премії та середньозважених значень індексів цін для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», а також середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за аналогічний період. 12.4. Для розрахунку вартості послуги визначення розрахункової ціни та структури продажу продавцем за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) організатор електронного аукціону відповідно до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499 та ОР кожного першого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначають та надають гарантованому покупцю публікують на власних вебсайтах наступні дані: 1) ОР: - середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому	<i>Пропонуємо внести обов'язок Оператора ринку визначати та публікувати розрахунки середньозважених значень індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження та середньозважену ціну на РДН за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», відповідно до цього Порядку. Також пропонуємо застосовувати поняття «вартість послуги за механізмом ринкової премії», яке визначено частиною 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (з 26.01.2024), оскільки пунктом 12.4 цього Порядку визначається не розрахункова ціна, а саме вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий</i>

	<p>передус, у торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою</p> $I_{m,m-1}^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^q \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{DAM}},$ <p>де $I_{m,m-1}^{DAM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>d – доба постачання;</p> <p>q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передус $m-1$;</p> <p>$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на РДН для періоду базового навантаження для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передус $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України» (грн/МВт·год), який визначається за формулою</p> $I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^k PM_{t,d}^{DAM}}{k},$ <p>де $PM_{t,d}^{DAM}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді t добі постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>t – розрахунковий період;</p> <p>k – кількість годин у добі постачання;</p>	<p>період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), яка розраховується як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної енергії, виробленої та проданої суб'єктом господарювання на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, та різниці між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу)</p> <p>З метою уникнення маніпулювань на ринку електричної енергії пропонуємо зобов'язати надавати гарантованому покупцю дані щодо обсягів виробленої та реалізованої електричної енергії у розрізі окремих сегментів ринку – РДН, ВДР, ринок двосторонніх договорів Оператора системи передачі.</p> <p>Оскільки у тексті йдеться про здійснення розрахунків за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, пропонуємо привести у відповідність індекси, застосовані у формулах аналогічно по всьому тексту документу.</p> <p>Наприклад: $I_m^{DAM} \rightarrow I_{m,m-1}^{DAM}$</p>
--	--	--

	<p>$W_{t,d}^{DAM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді t для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;</p> <p>- середньозважену ціну на РДН за відповідний розрахунковий період (годину) за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює, у торговій зоні «ОЕС України», розраховані яка визначається за формулою</p> $P_t^{DAMh} = \frac{\sum_{d=1}^q (PM_{t,d}^{DAM} \cdot W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^q W_{t,d}^{DAM}},$ <p>де P_t^{DAMh} – середньозважена ціна на РДН за відповідний розрахунковий період t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год.</p> <p>$PM_{t,d}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді i доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>$V_{t,d}^e$ – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді i доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;</p> <p>2) Організатор електронного аукціону:</p>	<p><i>Виключити, оскільки розшифровка цих показників вже наведена вище.</i></p>
--	--	---

середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою

$$I_{m,m-1}^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{BCM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^k W_{t,d}^{BCM})}{\sum_{d=1}^q \sum_{i=1}^t W_{t,d}^{BCM}},$$

де $I_{m,m-1}^{BCM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, для періоду базового навантаження, за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

$I_d^{BCM_BASE}$ – індекс ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії,

для періоду базового навантаження доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/МВт·год), який визначається за формулою

$$I_d^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^k PM_{t,d}^{BCM}}{k},$$

де $PM_{t,d}^{BCM}$ – середньозважена ціна за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

$W_{t,d}^{BCM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;

3) Оператор системи передачі:

погодинні обсяги електричної енергії, виробленої та проданої на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами суб’єктами господарювання, наданими гарантованим покупцем у переліку відповідно до пункту 12.3

	цього Порядку, в розрізі відповідних сегментів ринку електричної енергії.	
<p>12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», наданого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою</p> $SP_m = \max(I_m^{DAM}, I_m^{BCM}),$ <p>де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год;</p> <p>I_m^{BCM} – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;</p>	<p>12.5. Гарантований покупець здійснює порівняння середньозваженого значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», опублікованого ОР, та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», опублікованого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою:</p> $SP_m = \max(I_{m,m-1}^{DAM_BASE}, I_{m,m-1}^{BCM_BASE}),$ <p>де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год.</p> <p>$I_{m,m-1}^{BCM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому</p>	<p><i>Редакційно.</i></p> <p><i>Виключити, оскільки визначення цих показників вже наведено у пункті 12.4 цього проекту.</i></p>

I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.	<p>передус $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p>	
<p>12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою</p> $CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPR_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m < \frac{TPR_e}{100} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPR_e}{100} - \frac{I_m^{BCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM} \text{ та } SP_m < \frac{TPR_e}{100}, \\ 0, & \text{якщо } SP_m > \frac{TPR_e}{100} \end{cases}$ <p>де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, грн;</p> <p>$W_{e,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e, за розрахункову годину t, кВт·год, що розраховується за формулою</p> $W_{e,t}^{PS} = \min \left((W_{e,t}^{BCMsell} + W_{e,t}^{DAMsell} + W_{e,t}^{IDMsell}); W_{e,t}^P; W_{e,t}^{LIC} \right),$	<p>12.6. Сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину, визначається за формулою</p> $CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPR_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPR_e}{100} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{TPR_e}{100} - \frac{I_{m,m-1}^{BCM_BASE}}{I_{m,m-1}^{DAM_BASE}} \cdot P_t^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPR_e}{100} \\ 0, & \text{якщо } SP_m > \frac{TPR_e}{100} \end{cases},$ <p>де $CS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованим покупцем для генеруючих одиниць e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, грн;</p> <p>$W_{e,t}^{PS}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами для генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії e, за розрахункову годину t, кВт·год, що розраховується за формулою</p> $W_{e,t}^{PS} = \min \left((W_{e,t}^{BCMsell} + W_{e,t}^{DAMsell} + W_{e,t}^{IDMsell}); W_{e,t}^P; W_{e,t}^{LIC} \right),$ <p>де $W_{e,t}^{BCMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за</p>	<p>Привести назву показників у відповідність з пунктом 12.4</p>

<p>де $W_{e,t}^{BCMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{DAMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{IDMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>p_t^{DAMh} – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p>	<p>механізмом ринкової премії p та проданої за двосторонніми договорами за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{DAMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на ринку «на добу наперед» за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{IDMsell}$ – обсяг електричної енергії, відпущеної генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p та проданої на внутрішньодобовому ринку за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^P$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>TPr_e – розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год.</p> <p>p_t^{DAMh} – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передус $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p>	<p><i>Виключити, оскільки визначення цього показника вже наведено у пункті 12.4 цього Порядку.</i></p>
<p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p>	<p>12.7. Сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону визначається за формулою</p>	

$RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM}}{I_m^{DAM}} \cdot P_t^{DAMh} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ 0, \text{ якщо } SP_m < \frac{Pr_e}{100} \end{cases},$ <p>де $RCS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.</p>	$RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - P_t^{DAMh} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ W_{e,t}^{PS} \cdot \left(\frac{Pr_e}{100} - \frac{I_{m,m-1}^{BCM_BASE}}{I_{m,m-1}^{DAM_BASE}} \cdot P_t^{DAMh} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_{m,m-1}^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > P_t^{DAMh} \\ 0, \text{ якщо } SP_m < \frac{Pr_e}{100} \end{cases},$ <p>де $RCS_{e,t}^{FP}$ – сума коштів, що сплачується гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці, коп/кВт·год.</p>	<p>Привести назву показників у відповідність з пунктом 12.4</p>
<p>14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p>		
<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $p_m^{SGM} = p_m^{SUM} - p_m^{BA} - p_m^{DAMsel} - p_m^{IDMsel} - p_m^{BMSel} + p_m^{FP} + p_m^{IDMbuy} + p_m^{lm} + p_m^{GB} - p_m^{GO} - p_m^E - p_m^{PSO} - p_m^n - p_m^{SCO} - p_m^{INF} - p_m^{FIN},$	<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $p_m^{SGM} = p_m^{SUM} - p_m^{BA} - p_m^{DAMsel} - p_m^{IDMsel} - p_m^{BMSel} + p_m^{FP} + p_m^{IDMbuy} + p_m^{lm} + p_m^{GB} - p_m^{GO} - p_m^E - p_m^{PSO} - p_m^n - p_m^{SCO} - p_m^{INF} - p_m^{FIN},$	<p>Редакційно Назви показників привести у відповідність до вимог частини сьомої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (з урахуванням редакції станом на 26 січня 2024 року). Крім того, для уникнення неоднозначного трактування пропонуємо не використовувати словосполучення «сумарний платіж»</p>

<p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою</p> $P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$ <p>P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>Відсутнє.</p> <p>P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн.</p>	<p>де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SUM} – витрати (зобов'язання) з оплати продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, тис. грн, який визначається за формулою</p> $P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$ <p>P_m^{BA} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{DAMsel} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{IDMsel} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{BMsel} – вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії на балансуєному ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{FP} – витрати (зобов'язання), пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{IDMbuy} – витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB (крім частки вартості</p>	<p><i>там, де передбачаються нараховані, але фактично не сплачені зобов'язання.</i></p>
---	---	---

<p>P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p>	<p>врегулювання цього небалансу, яка відшкодовується учасниками такої балансуєчої групи), за розрахунковий місяць m, тис. грн.</p> <p>P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GB} – витрати гарантованого покупця, здійснені відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{GO} – дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^E – дохід гарантованого покупця від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{PSO} – додатне значення різниці між доходами та витратами гарантованого покупця, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p>	
---	---	--

<p>P_m^n – сумарний платіж, пов’язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SCO} – плата банку за використання залишків на рахунку, грн;</p> <p>P_m^{INF} – інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), грн;</p> <p>P_m^{FIN} – видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, грн.</p> <p>...</p>	<p>P_m^n – сума отриманої гарантованим покупцем фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{SCO} – надходження, пов’язані з використанням залишків коштів на рахунку (-ках) гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{INF} – надходження, пов’язані з інфляційними нарахуваннями та сплатою штрафних санкцій (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), за розрахунковий місяць m, тис. грн;</p> <p>P_m^{FIN} – надходження, пов’язані з фінансовою підтримкою гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік, за розрахунковий місяць m, тис. грн.</p> <p>...</p>	
--	--	--

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

.....

4.3. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;

2) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

~~1) вимагати від оператора системи передачі, оператора ринку, а також організатора електронного аукціону надання даних, визначених Порядком;~~

1) вимагати від продавця за механізмом

Пропонуємо виключити цю норму, оскільки цей Типовий договір укладається між гарантованим покупцем та виробником електричної енергії, а оператор ринку не є стороною договору, тому право гарантованому покупцю щось вимагати від оператора ринку не є предметом цього договору.

Зміна нумерації пункту відповідно до пропозицій, наданих вище.

Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308

3.7.4. ОР кожного першого робочого дня місяця розраховує, розміщує на власному офіційному вебсайті та надсилає гарантованому покупцю:

1) середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», розрахований за формулою

$$I_m^{DAM} = \frac{\sum_{d=1}^q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{i=1}^t V_i^o)}{\sum_{d=1}^q \sum_{i=1}^t V_i^o},$$

де I_m^{DAM} – середньозважене значення індексів ціни на РДН для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

d – доба постачання;

q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;

$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на РДН для періоду базового навантаження для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС

Виключити.

Виключити, оскільки цей пункт запропоновано перенести у пункт 12.4 проекту Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

України», грн/МВт·год, що визначається за формулою

$$I_d^{\text{DAM_BASE}} = \frac{\sum_{i=1}^t PM_i}{t},$$

де PM_i – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді i в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

i – розрахунковий період;

t – кількість годин у добі постачання;

V_i^o – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у розрахунковому періоді i для кожної доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год;

2) середньозважену ціну на РДН за відповідний розрахунковий період за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», розраховані за формулою

$$PM_{i,m}^{\text{waver}} = \frac{\sum_{d=1}^q (PM_{i,d} \cdot V_{i,d}^o)}{\sum_{d=1}^q V_{i,d}^o},$$

де $PM_{i,m}^{\text{waver}}$ – середньозважена ціна на РДН за відповідний розрахунковий період i за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;

$PM_{i,d}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому

<p>періоді і доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/МВт·год;</p> <p>$V_{i,d}^0$ – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН у відповідному розрахунковому періоді і доби постачання d розрахункового місяця m та місяця, який йому передуює $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», МВт·год.</p> <p>Одночасно з наданням зазначених даних ОР надає гарантованому покупцю інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії на РДН, виробленої з альтернативних джерел енергії, згідно з переліком учасників РДН/ВДР, наданим гарантованим покупцем.</p>		
--	--	--

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА