

## **Обґрунтування про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на засіданні НКРЕКП, яке відбулося 31 липня 2024 року у формі відкритого слухання, схвалила проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови).

Проєктом постанови 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, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (далі – Постанова 641) та до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), зокрема:

внесення змін до Правил ринку в частині уточнення вимог щодо обов'язку виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел (далі – ВДЕ) з підтримкою укладати з оператором системи передачі договір про надання послуги із зменшення навантаження та в частині особливостей участі ВДЕ на балансуєчому ринку електричної енергії;

внесення змін до Постанови 641 у частині:

уточнення умов надання послуги за механізмом ринкової премії;

уточнення порядку розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та внесення відповідних змін до типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;

уточнення порядку дій сторін договорів у разі наявності незгоди з первинними даними, що містяться у відповідних актах та виникненні спору;

внесення змін до типових договорів про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині передбачення можливості здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості гарантованого покупця за відпущену електричну енергію за «зеленим» тарифом та заборгованості виробників за «зеленим» тарифом з оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

уточнення зобов'язань ВДЕ з підтримкою у частині дотримання термінів набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної



УВ  
НКРЕКП  
№2476-22.1.2/24 від 28.11.2024  
КЕП: Сідоров І. В. 28.11.2024 16:54  
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500  
Сертифікат дійсний з 30.10.2023 до 29.10.2025 23:59

енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю;

внесення інших редакційних змін до порядку та договорів.

Разом з цим, Проект постанови згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» має ознаки регуляторного акта та з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/opriyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-deyakh-postanov-nkrekp>.

Відповідно до положень Закону про НКРЕКП та Порядку 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, 11 та 15 жовтня 2024 року відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проекту постанови, за результатами якого було доопрацьовано Проект постанови та складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій та їх обґрунтуванням, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/opriyudnyuyutsya-rezultati-vidkritogo-obgovorennya-proyektu-rishennya-shchodo-zatverdzhennya-zmin-do-deyakh-postanov-nkrekp7>.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 2 розділу II «Прикінцеві положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності» від 04 червня 2024 року № 3764-ІХ Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім абзаців тридцять дев'ятого, сорокового, сорок четвертого – сорок сьомого, сорок дев'ятого, п'ятдесят шостого – шістдесят п'ятого, шістдесят восьмого, дев'яносто третього, дев'яносто восьмого – сто другого підпункту 1, абзаців другого – четвертого, сьомого – двадцять другого, двадцять четвертого – тридцять четвертого, сорокового – сорок сьомого, п'ятдесят дев'ятого – сімдесят восьмого підпункту 3, абзацу сьомого підпункту 5 пункту 1, які набирають чинності з 01 січня 2025 року.

3. Оператору системи передачі, гарантованому покупцю, постачальникам універсальних послуг та виробникам електричної енергії, що

здійснюють виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії, до 01 січня 2025 року привести діючі договори про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг у відповідність до Змін, затверджених цією постановою.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

**Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. У постанові 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, придбання послуги за механізмом ринкової премії»:

1) У Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії:

у пункті 1.3 глави 1:

абзац четвертий викласти в такій редакції:

«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 створено площадку комерційного обліку та визначено відповідну точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

«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 генеруючих одиниць, які не перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця.»;

у главі 2:

у пункті 2.2:

підпункти 4 та 5 викласти в такій редакції:

«4) відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;

5) однолінійну схему (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;»;

підпункт 11 викласти в такій редакції:

«11) підтвердження укладення з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого складає 1 МВт та більше крім виробників, які відповідно до правил ринку не зобов'язані укладати цей договір);»;

після підпункту тринадцятого доповнити новим підпунктом чотирнадцятим такого змісту:

«14) підтвердження реєстрації відповідної генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії.»;

пункт 2.5 викласти в такій редакції:

«2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони врегульовують такий спір у встановленому законодавством порядку.

У разі вирішення такого спору на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, 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.»;

у пункті 2.9:

абзац четвертий викласти в такій редакції:

«укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого становить 1 МВт та більше крім виробників, які відповідно до Правил ринку не зобов'язані укладати цей договір);»;

після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п'ятим такого змісту:

«підтвердження реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії.».

У зв'язку із цим абзаци п'ятий та шостий вважати відповідно абзацами шостим та сьомим;

в абзаци сьомому слова та знаки «виробником за «зеленим» тарифом» замінити словами «гарантованим покупцем»;

у пункті 3.2 глави 3:

абзац другий викласти в такій редакції:

«Виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого не перебувають у балансуєчій групі гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати проекти договору, підписані зі свого боку, та такі документи:»;

після абзацу шостого доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:

«підтвердження реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії»;

У зв'язку із цим абзац сьомий вважати абзацом восьмим;

в абзаці восьмому слова та знаки «, у разі якщо виробник за «зеленим» тарифом виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця» виключити;

у пункті 4.5 глави 4:

в абзаці першому слова «можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів» замінити словами «врегулюють такий спір у встановленому законодавством порядку»;

в абзаці другому слова «Якщо Регулятор приймає рішення» замінити словами «У разі вирішення такого спору»;

абзаци шостий та сьомий пункту 9.4 глави 9 після слів та знаків «продавця за «зеленим» тарифом,» доповнити словами та знаками «у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі, якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії),»;

у главі 10:

у пункті 10.5:

в абзаці першому слова та знаки «та у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого учасника перевищують його прогностні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, відшкодовує гарантованому покупцю вартість відхилення» виключити;

в абзаці другому слова «а також Порядок визначення вартості відхилення» виключити;

в абзаці третьому:

після слів «операційної безпеки» слова «гарантований покупець» виключити;

слово «перерахунок» замінити словом «розрахунок»;

знак та слова «, а також вартості відхилення» та «та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення» виключити;

у пункті 10.6:

в абзаці першому слова та знак «та/або вартості відхилення» виключити;

в абзаці дев'ятому слова «або вартості відхилення» виключити;

у главі 11:

в абзаці третьому пункту 11.2 знак та слова «, а також вартості відхилення» виключити;

у пункті 11.3:

в абзаці другому після слова «покупця» знак «,» замінити словом «та», слова та цифри «та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства» виключити;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«Вмотивована відмова від писання акту має бути законною та містити обґрунтування (підстави) відмови продавця за «зеленим» тарифом від підписання акту із посиланням на відповідне положення законодавства.».

У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим;

в абзаці четвертому слова та цифри «впродовж 30 днів не ініціював спір» замінити словами «та не надав вмотивовану відмову від його підписання»;

пункт 11.5 викласти в такій редакції:

«11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця і направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця надсилає гарантованому покупцю зазначений акт, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від писання акту має бути законною, містити обґрунтування (підстави) відмови продавця за «зеленим» тарифом від підписання акту із посиланням на відповідне положення законодавства та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, або не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

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



одинацями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки та/або інших даних, що використовувались гарантованим покупцем при розрахунках ,гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з урахуванням оновлених даних.

За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця надсилає гарантованому покупцю зазначений акт коригування, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання акта. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акту має бути законною, містити обґрунтування (підстави) відмови продавця за «зеленим» тарифом від підписання акту із посиланням на відповідне положення законодавства та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування або не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.»;

у пункті 11.6:

після слова «оплату» доповнити словами та знаком «спожитої електричної енергії»;

знак та слова «, відшкодування вартості відхилення» виключити;

у главі 12:

абзац другий пункту 12.8 викласти у такій редакції:

$$CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left( \frac{TPr_e}{100} - P_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM\_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left( \frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM\_BASE}}{I_m^{DAM\_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM\_BASE} \text{ та } SP_m < \frac{TPr_e}{100} \\ 0, & \text{якщо } SP_m \geq \frac{TPr_e}{100} \end{cases}$$

»;

пункт 12.14 доповнити шістьма новими абзацами такого змісту:

«Гарантований покупець розміщує в електронних кабінетах продавців за механізмом ринкової премії інформацію (у разі якщо вона не носить конфіденційний характер), необхідну для розрахунку послуги за механізмом ринкової премії, а саме:

погодинні дані обсягу відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеного в ліцензії на виробництво електричної енергії;

середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує;

середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує;

середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6<sup>1</sup> частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує;

обсяг проданої електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині).»;

четвертий та п'ятий абзаци пункту 12.15 викласти в такій редакції:

«Вмотивована відмова від підписання акта має бути законною, містити обґрунтування (підстави) відмови продавця за механізмом ринкової премії від підписання акту із посиланням на відповідне положення законодавства та розрахунок вартості послуги.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.»;

пункт 12.16 викласти в такій редакції:

«12.16. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає на погодження ОСП у форматі MS excel розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії.»;

пункт 12.18 доповнити словами та аббревіатурами «та надає розрахунок у форматі MS excel на повторне погодження ОСП»;

четвертий та п'ятий абзаци пункту 12.22 викласти в такій редакції:

«Вмотивована відмова від писання акта має бути законною, містити обґрунтування (підстави) відмови продавця за механізмом ринкової премії від підписання акту із посиланням на відповідне положення законодавства та розрахунок вартості послуги.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта коригування, то такий акт коригування до приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.»;

пункт 13.3 глави 13 викласти в такій редакції:

«13.3. Гарантований покупець після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем за розрахункові місяці кварталу, надає Регулятору розрахунок розміру внесків.»;

у пункті 14.1 глави 14:

в абзацах шостому – восьмому слова «сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії» замінити словами «вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії»;

в абзаці дев'ятому слова та абревіатуру «сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії» замінити словами, знаком та абревіатурою «витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця»;

в абзаці десятому слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

в абзаці одинадцятому слова «кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису» замінити словами та знаками «витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця» на його діяльність»;

в абзаці тринадцятому слова та знаки «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» замінити словами та знаками «сумарний платіж, пов'язаний з доходом 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)»;

в абзаці п'ятнадцятому слова та знаки «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,» замінити словами «отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»;

абзац шістнадцятий після слова «покупця» доповнити знаками, словами та цифрою «(крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями)»;

в абзаці сімнадцятому слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

абзац вісімнадцятий викласти у такій редакції:

$$\ll P_m^{lm} = \sum_d^D \sum_t^T |CIEQ_t^{GB-}| - \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB+} - \sum_{p \in GB} CIEQ_{p,m} \gg;$$

в абзаці двадцять першому літеру «b» виключити;

абзац двадцять другий виключити;

главу 16 доповнити новим пунктом такого змісту:

«16.4. Для врегулювання відносин щодо купівлі/продажу електричної енергії відпущеної/відібраної об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами), які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця та щодо яких не укладено договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, у період з 27 січня 2024 року і до дня укладення договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця щодо таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів) гарантований покупець:

здійснює купівлю відпущеної електричної енергії такими об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) за ціною позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину) відповідно до Правил ринку;

здійснює продаж електричної енергії відібраної такими об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) за ціною негативного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину) відповідно до Правил ринку;

не використовує фактичні погодинні обсяги відпуску/відбору, добові погодинні графіки відпуску/відбору, обсяги невідпущеної електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів) при розрахунку відшкодування за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) від їх добових погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії та при розрахунку сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами), які включені до балансуєчої групи гарантованого

покупця та щодо яких не укладено договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії.»;

2) у Типовому договорі купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом:

пункт 3.2 глави 3 після слова та знака «вимог,» доповнити словами та знаками «у тому числі мають право здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості за договором про купівлю-продаж електричної енергії «зеленим» тарифом та заборгованості за договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця,»;

пункт 4.10 глави 4 викласти у такій редакції:

«4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).

Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі не усунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.

Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця наступного дня після набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.

У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу

балансуючої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.»;

главу 9 викласти у такій редакції:

«9. Додатки

1. Додаткова угода про призупинення дії Договору.
  2. Додаткова угода про поновлення дії Договору.
  3. Акт купівлі-продажу електричної енергії.
  4. Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії.»;
- додатки 5 та 6 виключити;

3) у Типовому договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця:

у главі 1:

в абзаці п'ятому пункту 1.2 слова «та відшкодувати вартість відхилень» виключити;

у пункті 1.3 слово «актів» замінити словом «акту», а слова «та до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилень» виключити;

у пункті 2.2 глави 2 слово «чинного» замінити словом «укладеного», а слова «для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом» виключити;

у главі 3:

у пункті 3.2 слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

у пункті 3.3 слова «та відшкодування вартості відхилення» та «та додатку 3» виключити;

пункт 3.4 викласти в такій редакції:

«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 частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки Учасник надсилає Гарантованому покупцю зазначений акт, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акту має бути законною, містити обґрунтування (підстави) відмови Учасника від підписання акту із посиланням на відповідне положення законодавства та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця.

Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП не направив Гарантованому покупцю підписаний примірник акта або не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки здійснюється впродовж трьох робочих днів після отримання Акта врегулювання частки Сторонами.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта врегулювання частки забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, що відшкодовуються Учасником.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих днів з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.

Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом та не містить комерційну таємницю.»;

у пункті 3.5:

в абзаці першому після слова «безпеки» доповнити словами та знаками «та/або інших даних, що використовувались СВБ при розрахунках», а слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

в абзаці другому слова «та відшкодування вартості відхилення» та слова та знаки «та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення (далі – Акт коригування відхилення)» виключити;

в абзаці третьому слова «та відшкодування вартості відхилення» та слова та цифру «та додатком 3» виключити;

в абзацах четвертому та п'ятому слова та знаки «та/або відшкодування вартості відхилення» виключити;

пункт 3.6 доповнити знаками та словами «, у тому числі мають право здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості за договором про купівлю-продаж електричної енергії «зеленим» тарифом та заборгованості за договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця»;

у главі 4:

у підпункті 3 пункту 4.2 слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

у підпункті 3 пункту 4.3 слова та знак «та для розрахунку відшкодування вартості відхилення, які» замінити знаком та словом «, яка»;

у пункті 4.4:

у підпункті 3 слова та знак «та розрахунок відшкодування вартості відхилення, які» замінити знаком та словом «, яка»;

у підпункті 4 слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

пункт 5.3 глави 5 викласти в такій редакції:

«5.3. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП.

У разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів) Учасника від його погодинного графіка відпуску електричної енергії 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 таке відхилення призвело до виникнення небалансу БГ ГП, Учасник має відшкодувати ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.

Порядок визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії визначено додатком 2 до цього Договору.»;

в абзаці першому пункту 9.3 глави 9 слова «та вартості відхилення» виключити;

пункт 11.2 глави 11 доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«У випадку порушення Учасником терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, СВБ невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) Учасника, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуєної групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).

Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення



терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі не усунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.

СВБ ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) Учасника до складу балансуючої групи гарантованого покупця наступного дня після набуття Учасником статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання Учасником визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.

У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) Учасника до складу балансуючої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.».

главу 12 викласти в такій редакції:

#### «12. Додатки

1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.
  2. Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця.
  3. Акт приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
  4. Акт коригування до Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
  5. Додаткова угода про призупинення дії Договору.
  6. Додаткова угода про поновлення дії Договору.»;
- у додатку 2:  
у главі 1:  
у пункті 1.1:  
в абзаці четвертому слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «які входять до БГ ГП, від їхніх»;
- в абзацах шостому та сьомому слово «який» замінити словом «яка»;
- в абзаці четвертому пункту 1.2 слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «які входять до БГ ГП, від їхніх»;
- у главі 3:  
у пункті 3.1:  
в абзаці першому слова «його прогнозного погодинного графіка» замінити словами «їхніх прогнозованих погодинних графіків»;

в абзаці третьому слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «які входять до БГ ГП, від їхніх»;

в абзацах четвертому та шостому слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «яка входить до БГ ГП, від її»;

пункт 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

1) якщо  $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$ , то

$$CIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP}} \cdot W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} > 0, W_{p,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

2) якщо  $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$ , то

$$CIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0, \quad W_{p,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

де  $CIEQ_{p,t}$  – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником  $p$ , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину  $t$ , грн;

$W_{p,t}^{SN}$  – величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника  $p$ , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

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

$W_{p,t}^{SN\Delta}$  – величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника  $p$ , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \geq 0 \end{cases},$$

$IEQ_t^{GB}$  – обсяг небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год;

$W_{p,t}^{SP}$  – величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника  $p$ , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \leq 0 \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SP\Delta}$  – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника  $p$ , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \leq 0 \end{cases} . \gg;$$

в абзацах другому та третьому пункту 3.3 літеру «b» виключити;  
додаток 3 виключити.

У зв’язку із цим додатки 4 – 7 вважати відповідно додатками 3 – 6;  
додатки 8 та 9 виключити;

4) у Типовому договорі про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії:

у пункті 3.3 глави 3 цифри «2» та «3» замінити відповідно цифрами «1» та «2»;

пункт 5.6 глави 5 викласти у такій редакції:

«5.6. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.

Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі не усунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.

Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.»;

у пунктах 1 та 2 глави 11 слова «Форма акта» замінити словом «Акт»;

5) у Типовому договорі про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем:

у главі 4:

пункт 4.5 викласти у такій редакції:

«4.5. 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.

У разі якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.»;

пункт 4.6 виключити;

у графі 5 додатка до акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем, що є додатком 1, слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

б) у Типовому договорі про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викласти в такій редакції:

у главі 4:

пункт 4.5 викласти у такій редакції:

«4.5. 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.

У разі якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.»;

пункт 4.6 виключити;

у додатку 1:

Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору викласти у новій редакції, що додається;

додаток 1 до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору викласти у новій редакції, що додається;

додаток 2 викласти у новій редакції, що додається.

2. У Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307:

у розділі IV:

абзаци другий та третій пункту 4.2.4 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).

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, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.»;

у пункті 4.10.4 глави 4.10:

у підпункті 1 слово «виробники» виключити;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.».

Директор  
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток 1  
до Типового договору про надання послуг із  
забезпечення збільшення частки виробництва  
електричної енергії з альтернативних джерел з  
постачальником універсальних послуг

АКТ № \_\_\_\_

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва  
електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до

Договору

від \_\_\_\_ . \_\_\_\_ . 20\_\_ № \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\_\_\_\_\_ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_  
(посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі -  
Замовник), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_ (назва підприємства) (код  
ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що 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):

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

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: \_\_\_\_\_ грн \_\_ коп.  
(прописом)

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, П. І. Б.)

(підпис, П. І. Б.)

Додаток 1  
до Акта № \_\_\_\_ приймання-передачі наданих послуг із  
забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії  
з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг  
до Договору  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Розрахунок вартості послуги  
постачальника універсальних послуг  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор приватного домогосподарства (у т.ч. генеруючої установки)	Обсяг виробленої електричної енергії приватним домогосподарством за «зеленим» тарифом, кВт·год	Обсяг відібраної електричної енергії приватним домогосподарством, кВт·год	Обсяг електричної енергії, проданої приватним домогосподарством ПУП за розрахунковий період, кВт·год	Значення «зеленого» тарифу, грн/кВт·год	Середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у споживачів - приватних домогосподарств, грн/кВт·год	Різниця між значенням «зеленого» тарифу та середньозваженої ціни на РДН, грн/кВт·год	Вартість витрат на підтримку приватних домогосподарств, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, грн без ПДВ	Пояснення розрахунку коригування		Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, грн (без ПДВ)	Видатки, пов'язані з продажем гарантій походження, грн (без ПДВ)	Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, грн (без ПДВ)	Вартість Послуги, грн (без ПДВ)
									обсяг проведеного коригування, кВт·год	Обставини виникнення коригування				
1	2	3	4	5=3-4	6	7	8=6-7	9	10	11	12	13	14=12-13	15=9-14
1														
2														
...														
n														
	Усього													

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

Замовник

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)





2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: \_\_\_\_\_ грн \_\_ коп.  
(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги 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

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

М. П.

Замовник

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

М. П.

---