

*Вих. 18-09/2022
від 20.09.2022*

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущатовському К.В.**

*Щодо проєкту Постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до постанови
НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»*

Шановний Костянтин Валерійовичу!

12 вересня 2022 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

Проєктом постанови «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», передбачається внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, що має на меті, удосконалити правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця в частині коригування формули визначення небалансу електричної енергії, пов'язаного з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, розширять обсяг надання інформації гарантованим покупцем в особистих кабінетах виробників за «зеленим» тарифом, необхідної для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу також дадуть можливість коректно відображати додатковий прибуток гарантованого покупця у додатку до Акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що є додатком до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, Українська вітроенергетична асоціація (УВЕА) надсилаємо зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акту - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

**Зауваження та пропозиції УВЕА до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту - постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
9. Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця		
<p>9.2. $IEQ_{GB,z,t} = MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}$, МВт·год, (11)</p> <p>Виключено</p> <p>Виключено</p> <p>У зв'язку з цим абзаци тридцять третій – сорок перший вважати відповідно абзацами тридцять першим – тридцять дев'ятим, а формули 13 – 22 вважати відповідно формулами 12 – 22.</p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p>Пропонується не розглядати схвалені зміни до пункту 9.2 у зв'язку з рішенням Верховного Суду України від 08.09.2022</p> <p>Гарантований покупець при здійсненні розрахунку небалансу електричної енергії, пов'язаного з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахунковий період в торговій зоні, враховує сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців (позитивне значення), що входять до балансуючої групи гарантованого</p>	<p>Рішенням ВСУ скасовано підпункт § пункту 1 Змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 №641, затверджених постановою НКРЕКП від 15.01.2021 №46 у частині викладення у новій редакції пункту 9.3. глави 9 Порядку купівлі Гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел.</p> <p>У зв'язку з поверненням до розрахунку частки відшкодування небалансу гарантованого покупця по формулі, яка діяла до 15.01.2021, необхідно щоб Гарантований покупець враховував обсяги обмежень ВДЕ в результаті виконання команд ОСП. Без врахування обмежень розрахунок частки буде</p>

	покупця, у розрахунковому періоді торгової зони в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.	некоректний та призведе до збитків виробників ВДЕ.
<p>9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день 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, з ОСП за розрахунковий місяць, але не раніше наступного робочого дня після виконання ОСП умов пункту 9.4 цієї глави, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, шляхом розміщення погодинної інформації в особистому кабінеті виробників за «зеленим» тарифом, а саме:</p> <p>сумарні величини врахованого відхилення (позитивне та негативне значення) фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців або споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, від їх прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у розрахунковому періоді торгової зони;</p> <p>витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом р, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB;</p> <p>списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії</p>	<p>9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день 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, з ОСП за розрахунковий місяць, але не раніше наступного робочого дня після виконання ОСП умов пункту 9.4 цієї глави, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, шляхом розміщення погодинної інформації в особистому кабінеті виробників за «зеленим» тарифом, а саме:</p> <p>сумарні величини врахованого відхилення (позитивне та негативне значення) фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців або споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, від їх прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у розрахунковому періоді торгової зони;</p> <p>витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом р, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB;</p> <p>списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії</p>	

<p>продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB; сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e продавців p, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торговій зоні z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.</p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p>продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB; сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e продавців p, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торговій зоні z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>виміряну позицію продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду t в торговій зоні z, відповідно до сертифікованих даних комерційного обліку;</p> <p>сумарний обсяг (позитивне значення) проданої гарантованим покупцем електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами в розрахунковому періоді t у торговій зоні z;</p> <p>сумарний обсяг (негативне значення) купленої гарантованим покупцем електричної енергії.</p>	<p>Інформація необхідна для прогнозування доходів виробників ВДЕ та прозорості Гарантованого покупця</p>
---	--	--

20 вересня 2022

А.Є. Конеченков,
Голова Правління УБЕА





ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг
Ущатовському К.В.
м. Київ, вул. Смоленська, 19

Копія:
Агентство США з міжнародного розвитку
(USAID)

ESP-117-NEURC-2022-09-21

Шановний Костянтин Валерійовичу,

Проект енергетичної безпеки (далі – **ПЕБ**) щиро вдячний Регулятору за розроблені зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – **Проект змін**) та надає свої коментарі до даного проекту.

Коригування на різницю передбачене ЗУ «Про ринок електричної енергії» та відповідно враховане у формулі розрахунку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – **Послуга ВДЕ**). Дана різниця може бути як негативною, так і позитивною. У разі позитивної різниці, а саме – отримання прибутку від виконання інших ПСО, Послуга ВДЕ зменшується. А у разі негативної різниці, тобто отримання збитку від виконання інших ПСО, Послуга ВДЕ збільшується. Фактично виконання ПСО для побутових споживачів в 2019-2021 рр. призвело до суттєвих збитків, які були враховані при розрахунку Послуги та її затверджені НКРЕКП. Наразі існує судовий спір між Гарантованим покупцем та Укренерго щодо правомірності врахування збитків у вартість Послуги ВДЕ. Тому рекомендуємо внести відповідні зміни до Постанови №641 (включно з додатком) з метою уникнення невизначеності стосовно включення негативної різниці.

Відповідно до п.1.1.2 Правил ринку (далі – **ПР**), «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

зменшити електричне навантаження», «послуга із зменшення навантаження - послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі». Відповідно до п. 4.18.2 ПР, «ОСП може видати учасникам ринку в будь-який час диспетчерські команди та інші розпорядження з метою забезпечення надійної роботи системи, особливо щодо частоти системи, напруги і струму у критичних вузлах та елементах системи передачі відповідно до Кодексу системи передачі».

У формулі розрахунку небалансів СВБ у п. 5.15.4 ПР використовується складова INST, яка являється усередненою диспетчерською командою, відповідно до п. 5.14.3 ПР.

Команда зі зменшення навантаження є диспетчерською командою, яка є обов'язковою до виконання виробниками ВДЕ, що входять до балансуючої групи Гарантованого покупця, відповідно до договорів, що укладаються згідно типового договору про надання послуги із зменшення навантаження (додаток №11 ПР). Таким чином, всі диспетчерські команди, включаючи і команди на зменшення навантаження виробникам ВДЕ, повинні враховуватися під час розрахунку небалансів та не розглядатися в якості небалансу.

Відповідно до Європейського законодавства, а саме статей 49 та 52 Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing, диспетчерські команди («imbalance adjustment») обов'язково враховуються під час розрахунку небалансів СВБ.

Зважаючи на вищезазначене, ПЕБ рекомендує залишити без змін чинну редакцію статті 9 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

Будемо раді обговорити дані питання з Вами у разі необхідності.

Ми сподіваємось на розуміння та подальшу плідну співпрацю. У разі виникнення будь-яких питань звертайтеся до менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс Anna.Vadis@tetrattech.com (+38 066 103 2402).

Додатки

1. Порівняльна таблиця

З повагою

Керівник проєкту

Майкл Трейнор

Зміни до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 26 квітня 2019 року № 641

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
9. Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця		
9.2. $IEQ_{GB,z,t} = MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}$, МВт·год, (11)	<p>9.2. $IEQ_{GB,z,t} = \Delta W_{GB,z,t} + MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}$, МВт·год, (11)</p> <p>$\Delta W_{GB,z,t}$ - сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями є продавців р (позитивне значення), що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається за формулою</p> $\Delta W_{GB,z,t} = \sum_{e \in p,z,t}^{GB} \Delta W_{z,t}^e$	Пропозиція залишити існуючу формулу без змін відповідно до обґрунтувань, наведених у супровідному листі.
12. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем		
Положення відсутні	<p>12.1. Гарантованому покупцю здійснюється оплата послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за розрахунковий місяць m, що визначається за формулою</p> $P_{m}^{SGB} = \sum_p^{GB} P_{p,m}^{sum} - P_m^{BA} - P_m^{DAM} - P_m^{IDM_{sel}} + P_m^{IDM_{buy}} + P_m^{Im} + P_m^{GB} - P_m^P - P_m^n, \text{ тис. грн,}$ <p>P_m^P - додатковий прибуток (збиток) 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>	Коригування на різницю передбачене ЗУ «Про ринок електричної енергії» та відповідно враховане у формулі розрахунку послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (Послуга ВДЕ). Дана різниця може бути як негативною, так і позитивною. У разі позитивної різниці, а саме - отримання прибутку від виконання інших ПСО, Послуга ВДЕ зменшується. А у разі негативної різниці, тобто отримання збитку від виконання інших ПСО, Послуга ВДЕ збільшується. Фактично виконання ПСО для побутових споживачів в 2019-2021 рр. призвело до суттєвих збитків, які були враховані при розрахунку Послуги та її затверджені НКРЕКП. Наразі існує судовий спір між Гарантованим покупцем та Укренерго щодо правомірності врахування збитків у вартість Послуги ВДЕ. Тому рекомендуємо внести відповідні зміни до

								Постанови №641 (включно з додатком) з метою уникнення невизначеності стосовно включення негативної різниці.	
Розрахунок вартості Послуги (додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що є додатком до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел)									
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця			9	Додатковий прибуток (збиток) гарантованого покупця			Обґрунтування наведено вище	
10	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) (без ПДВ), грн			10	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) (без ПДВ), грн				



03110, м. Київ, вулиця Олександра Пирогівського, 19/4 email: office@aseu.org.ua

№ 08/09 від 20.09.2022 р.

**Голові Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
Ущатовському К. В.**

*03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19
електронна пошта: box@nerc.gov.ua*

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (далі – АСЕУ) є професійним об'єднанням учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 50 компаній та груп компаній. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій (далі – СЕС), українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проектування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій, а також власників домашніх СЕС. Загальна кількість працівників компаній, що є учасниками АСЕУ нараховує понад 5000 осіб.

У зв'язку із оприлюдненням НКРЕКП проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, АСЕУ вважає за необхідне надати свої пропозиції щодо внесення змін до п. 9.5. 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».

Просимо розглянути та підтримати пропозиції профільного об'єднання компаній сфери сонячної енергетики до п. 9.5. 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: Пропозиції 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».

З повагою

**Директор
Асоціації сонячної енергетики України**

А. Семенишин

**Пропозиції
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»**

Чинна редакція	Пропозиції до чинної редакції	Обґрунтування
<p>9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день 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, з ОСП за розрахунковий місяць, але не раніше наступного робочого дня після виконання ОСП умов пункту 9.4 цієї глави, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.</p>	<p>9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць та після кожного перерахунку гарантованим покупцем обсягу відшкодування частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця у випадку отримання оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом р, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів невідпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця</p>	<p>Доступ до зазначеної інформації в особистих кабінетах виробників за «зеленим» тарифом дозволить зробити розгорнутий розрахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з визначенням окремих складових формули, що надасть можливість перевірки рівня прозорості діяльності учасників ринку, в тому числі якості та своєчасності дотримання учасниками ринку (виробниками, гарантованим покупцем та Укренерго) своїх зобов'язань.</p>

інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, шляхом розміщення погодинної інформації в особистому кабінеті виробників за зеленим тарифом, а саме:

- сумарні величини врахованого відхилення (позитивне та негативне значення) фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями продавців або споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, від їх прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження продавців у розрахунковому періоді торгової зони;
- витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за "зеленим" тарифом р, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB;
- списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB
- сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями є продавців р, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;
- виміряну позицію продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєної

	<p>групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду t в торговій зоні z, відповідно до сертифікованих даних комерційного обліку;</p> <p>- сумарний обсяг (позитивне значення) проданої гарантованим покупцем електричної енергії продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами в розрахунковому періоді t у торговій зоні z;</p> <p>- сумарний обсяг (негативне значення) купленої гарантованим покупцем електричної енергії продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді t в торговій зоні z.</p>	
--	--	--