



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



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

№ \_\_\_\_\_

Щодо надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови

НЕК «Укренерго» звертається до НКРЕКП з огляду на наступне.

24.06.2022 року на офіційному сайті НКРЕКП оприлюднено проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, а саме - зміни до Порядку купівлі гарантованим покупцем електроенергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641. (<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-zmini-do-poryadku-kupivli-garantovanim-pokupcem-elektroenergiyi-viroblenoyi-z-alternativnih-dzherel-energiyi>).

На виконання положень Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, НЕК «Укренерго» надає НКРЕКП зауваження та пропозиції до вказаного проекту постанови.

Додаток.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, на 5 арк.

Начальник Департаменту виконання  
спеціальних обов'язків та підтримки  
системи управління ринком

Симоненко О.О.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 2B6C7DF9A3891DA1040000001489B80016975203

Підписувач СИМОНЕНКО ОЛЕКСАНДР ОЛЕКСАНДРОВИЧ

Дійсний з 29.03.2022 15:06:59 по 29.03.2023 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/27045

від 01.07.2022

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії»</b>		
2. До 01 серпня 2022 року (включно) оператору системи передачі надати гарантованому покупцю підписані кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження продавців у кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входили до балансуєвчої групи гарантованого покупця, за період з лютого по червень 2022 року (включно).	2. До 01 серпня 2022 року (включно) оператору системи передачі надати гарантованому покупцю підписані кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження продавців у кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входили до балансуєвчої групи гарантованого покупця, за період з лютого по червень 2022 року (включно) <b>відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затверджених цією постановою.</b>	Редакцію пункту доповнено з метою однозначного підходу до того, що врегулювання питання надання інформації для здійснення перерахунків у попередніх періодах здійснюється відповідно до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел.
3. До 01 вересня 2022 року (включно) врегулювати правовідносини, які виникли у період з лютого по червень 2022 року (включно), відповідно до норм цього Порядку між:	<del>3. До 01 вересня 2022 року (включно) врегулювати правовідносини, які виникли у період з лютого по червень 2022 року (включно), відповідно до норм цього Порядку між:</del> <b>Встановити, що норми змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем</b>	Для встановлення <u>чітких</u> строків, на які поширюються вимоги запропонованих змін до постанови



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 2B6C7DF9A3891DA1040000001489B80016975203  
Підписувач СИМОНЕНКО ОЛЕКСАНДР ОЛЕКСАНДРОВИЧ  
Дійсний з 29.03.2022 15:06:59 по 29.03.2023 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/27045  
від 01.07.2022

	електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затверджених цією постановою, поширюються на правовідносини, що виникли з дати введення воєнного стану в Україні, введеного відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 в Україні, між:	
<b>Зміни до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</b>		
Відсутній	<p><b>Абзац 2 пункту 9.4</b></p> <p><b>Сумарна величина фактичного обсягу відпуску та обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження генеруючої одиниці виробника, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, в кожному періоді часового ряду даних комерційного обліку, коли діяла диспетчерська команда, не може перевищувати величину обсягу відпуску встановленою потужністю даної генеруючої одиниці протягом такого періоду.</b></p> <p>У зв'язку з цим, абзаци 2-8 вважати абзацами 3-9 відповідно</p>	Для уникнення зловживань виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, та похибок при поданні ОСП інформації щодо обсягу невідпущеної електричної енергії.
<p>Абзаци 3-4 пункту 9.4</p> <p>У випадку відсутності підписаних між постачальниками послуг зі зменшення навантаження (далі – ППВДЕ) та ОСП актів на зазначену дату ОСП надає</p>	<p>Абзаци 3-4 пункту 9.4 (у новій редакції абзаци 4-5 пункту 9.4)</p> <p>У випадку відсутності підписаних між постачальниками послуг зі зменшення навантаження (далі – ППВДЕ) та ОСП актів на зазначену дату, ОСП</p>	Конкретизація строків та їх узгодження із строком надання розрахунків обсягу не відпущеної електричної енергії, визначеному типовим договором із зменшення навантаження

<p>гарантованому покупцю оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на попередній робочий день до дня передачі такої інформації від ОСП у форматі, узгодженому з ОСП та гарантованим покупцем.</p> <p>У разі відсутності оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отриманих від такого ППВДЕ, ОСП має право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії.</p>	<p>надає гарантованому покупцю оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ <del>станом на попередній робочий день</del> <b>станом на 7 число місяця, наступного за розрахунковим, до дня передачі такої інформації від ОСП у форматі, узгодженому з ОСП та гарантованим покупцем.</b></p> <p>У разі відсутності оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отриманих від такого ППВДЕ або <b>ненадання ППВДЕ у встановлений договором про надання послуг із зменшення навантаження строк розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження</b>, ОСП має право самостійно розрахувати та надати гарантованому покупцю такі оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії.</p>	<p>Визначення права ОСП надавати гарантованому покупцю самостійно розраховані дані у разі порушення виробниками ВДЕ строків надання розрахунків обсягу не відпущеної електричної енергії</p>
<p>Абзац 8 пункту 9.4</p> <p>У разі відсутності підписаних актів приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження між ППВДЕ та ОСП на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку такі дані приймаються на</p>	<p>Абзац 8 пункту 9.4 (у новій редакції абзац 9 пункту 9.4)</p> <p>У разі відсутності підписаних актів приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження між ППВДЕ та ОСП на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, такі дані приймаються на</p>	<p>Конкретизація пункту із зазначенням, що ОСП розраховує оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії.</p>

<p>рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, наданих ОСП гарантованому покупцю без можливості подальшого коригування.»;</p>	<p>рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, <del>наданих</del> <b>ОСП розрахованих ОСП та наданих</b> гарантованому покупцю без можливості подальшого коригування.»;</p>	
<p>2. Пункт 10.5 глави 10 доповнити двома новими абзацами такого змісту: «У випадку отримання оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом р, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця, 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 гарантований покупець здійснює продавцю перерахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт коригування до акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця в електронному вигляді, підписаний зі своєї сторони з накладанням КЕП</p>	<p>2. Пункт 10.5 глави 10 доповнити двома новими абзацами такого змісту: «У випадку отримання оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця або споживача за «зеленим» тарифом р, що входять до балансууючої групи гарантованого покупця, 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 гарантований покупець здійснює продавцю перерахунок частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт коригування до акта приймання-передачі <b>послуги частки з відшкодування частки</b> вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця в електронному вигляді, підписаний зі своєї</p>	<p>Уточнення пункту із зазначенням, що відшкодування виробниками ВДЕ частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця є послугою.</p>

<p>уповноваженої особи, на електронну адресу.</p> <p>Остаточний акт коригування до акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця оформлюється гарантованим покупцем з урахуванням положень пункту 9.4 глави 9 цього Порядку та 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 з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.».</p>	<p>сторони КЕП уповноваженої особи, на електронну адресу.</p> <p>Остаточний акт коригування до акта приймання-передачі <b>послуги частки</b> з відшкодування <b>частки</b> вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця оформлюється гарантованим покупцем з урахуванням положень пункту 9.4 глави 9 цього Порядку та 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 з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.».</p>	
--	---	--

«01» липня 2022 року

Симоненко О.О.

(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)



Кабінет Міністрів України

**ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»**

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

04.07.2022.....№ 22/2553.....  
На №.....Від.....

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

Щодо пропозицій до внесення  
змін в постанову

В додаток до листа від 01.07.2022 № 22/2553 та відповідно до оприлюдненого проекту постанови на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії», ДП «Гарантований покупець» надає свої пропозиції за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції в 1 прим. на 1 арк.

Перший заступник директора

Наталя КАНАРСЬКА



Зауваження та пропозиції ДП «Гарантований покупець» до пропозицій представниками робочої групи щодо 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
<p>9.2 Формула 10, 11.</p> $IEQ_{GB,z,t} = \begin{cases} (PDAM_{z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im})) & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} > 0, \\  IEQ_{GB,z,t}  \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} < 0, \\ 0 & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0, \text{ грн.} \end{cases}$ <p><math>IEQ_{GB,z,t}</math> - небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t в торговій зоні z, що визначається за формулою</p> $IEQ_{GB,z,t} = \Delta W_{GB,z,t} + MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год.}$	<p>9.2. Формула 10, 11.</p> $CIEQ_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ_{z,t} \cdot (PDAM_{z,t} - \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im})) / K^{\%}, \text{ якщо } IEQ_{z,t} > 0; \\  IEQ_{z,t}  \cdot (\max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - PDAM_{z,t}), \text{ якщо } IEQ_{z,t} < 0; \\ 0, \text{ якщо } IEQ_{z,t} = 0 \end{cases}$ <p><math>K^{\%}</math> - коефіцієнт враховуючий відсоток відхилення між ціною купівлі-продажу електричної енергії, яка визначена на торгах на РДН та ціною небалансу електричної енергії.</p> <p>Якщо <math>PDAM_{z,t} &lt; IMPS_{z,t}</math>; <math>K^{\%} = 1</math></p> <p>В інших випадках:</p> $K^{\%} = \frac{PDAM_{z,t} - IMPS_{z,t}}{IMPS_{z,t}} \cdot 100;$ <p>Якщо: <math>0 &lt; K^{\%} &lt; 20</math>, то <math>K^{\%} = 1</math>;  <math>21 &lt; K^{\%} &lt; 40</math>, то <math>K^{\%} = 2</math>;  <math>41 &lt; K^{\%} &lt; 60</math>, то <math>K^{\%} = 3</math>;  <math>61 &lt; K^{\%} &lt; 80</math>, то <math>K^{\%} = 4</math>;  <math>81 &lt; K^{\%} &lt; \infty</math>, то <math>K^{\%} = 5</math>.</p> <p>де <math>K^{\%}</math> – відсоток відхилення ціни купівлі-продажу електричної енергії, яка визначена на торгах на РДН від ціни небалансу електричної енергії.</p> $IEQ_{GB,z,t} = MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год.}$	<p>Можливість врахування та балансування різниці між ціною ринку «на добу наперед» та ціною небалансу при розрахунку списаних /нарахування, пов'язаних з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t в торговій зоні z.</p>



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

03057 м. Київ, вул. Смоленська, 19

Вих. №: 04.07/22-01

Від 04 липня 2022

*Щодо проекту постанови НКРЕКП «Про  
затвердження Змін до Порядку купівлі  
гарантованим покупцем електричної енергії,  
виробленої з альтернативних джерел енергії»*

Українська асоціація відновлюваної енергетики ознайомила з проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії» та просить розглянути пропозиції, що додаються.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії» на 2 арк.

З повагою,  
Голова УАВЕ



О.Ю. Козакевич

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,  
проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з  
альтернативних джерел енергії»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Зміни до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</b>		
<p>1. У главі 9:</p> <p><b>Відсутні положення</b></p>	<p>1. У главі 9:</p> <p>1) у пункті 9.2:</p> <p><b>а) формулу (3) викласти в такій редакції:</b></p> $CIEQ_{z,t}^p = \frac{CIEQ_{z,t}^{p'}}{\sum_p CIEQ_{z,t}^{p'}} \cdot \min(CIEQ_{GB,z,t}; CIEQ'_{GB,z,t}), \quad \text{грн,}$ <p>(3)</p> <p><b>б) після абзацу двадцять другого додати два нові абзаци такого змісту:</b></p> <p><b>«<math>CIEQ'_{GB,z,t}</math></b> – фактичні списання/нарахування, пов’язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t в торговій зоні z, що визначаються за формулою</p> $CIEQ'_{GB,z,t} = \begin{cases} EIQ'_{GB,z,t} \cdot \left( \frac{PDAM_{z,t} - \min(PDAM_{z,t}; IMSP_{z,t})}{(1 - K^{im})} \right), & \text{якщо } EIQ'_{GB,z,t} > 0, \\  EIQ'_{GB,z,t}  \cdot \left( \frac{\max(PDAM_{z,t}; IMSP_{z,t})}{(1 + K^{im})} - PDAM_{z,t} \right), & \text{якщо } EIQ'_{GB,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } EIQ'_{GB,z,t} = 0, \text{ грн} \end{cases}, \quad (15)$	<p>Обсяг витрат у розрахунковому періоді що розподіляється між учасниками балансуєної групи Гарантованого покупця <b>не може бути більший</b> ніж обсяг витрат, які Гарантований покупець поніс в наслідок своєї торговельної діяльності з реалізації електроенергії з ВДЕ</p>

$IEQ'_{GB,z,t}$

- фактичний небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період  $t$  в торговій зоні  $z$ , що визначається за формулою

$$IEQ'_{GB,z,t} = MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год. (16)»}$$

У зв'язку з цим абзац двадцять третій вважити абзацом двадцять п'ятим.

«04» липня 2022 року



Козакевич О.Ю.

№ 01-07 від 04.07.2022 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](mailto: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, власників домашніх СЕС та компаній юридичної сфери, які спеціалізуються на представництві інтересів сонячної індустрії. Загальна кількість працівників компаній, що є учасниками АСЕУ станом на 1 січня 2022 року становила понад 5000 осіб.

Асоціація сонячної енергетики України подає для врахування пропозиції, які надані учасниками АСЕУ до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії», що має ознаки регуляторного акта, який опублікований на офіційному сайті НКРЕКП 24 червня 2022 року.

Просимо підтримати пропозицію до пункту 9.5 глави 9 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та викласти зазначений пункт у наступній редакції:

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиція	Обґрунтування
9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та	9.5. Гарантований покупець щомісячно, на наступний робочий день після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, сплати інших платежів, що є	Запропоновані зміни обґрунтовується тим, що доступ до інформації в особистих кабінетах виробників за «зеленим» тарифом дозволить зробити розгорнутий розрахунок

<p>сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць, <b>але не раніше наступного робочого дня після виконання ОСП умов пункту 9.4 глави 9 цього Порядку</b>, надає учасникам балансуючої групи гарантованого покупця інформацію, необхідну для розрахунку частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.</p>	<p>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 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,</p>	<p>частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії ДП «Гарантований покупець» з визначенням окремих складових формули, що надасть можливість здійснити перевірку рівня прозорості діяльності учасників ринку, у тому числі - якості та своєчасності дотримання учасниками ринку (виробниками ВДЕ, ДП «Гарантований покупець» та НЕК «Укренерго») своїх зобов'язань.</p>
---	--	--

	<p>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 <math>r</math>, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB;</p> <p>- списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB</p> <p>- сумарний обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями <math>e</math> продавців <math>r</math>, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді <math>t</math> торгової зони <math>z</math> в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>- виміряну позицію продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду <math>t</math> в торгівій зоні <math>z</math>, відповідно до сертифікованих даних комерційного обліку;</p> <p>- сумарний обсяг (позитивне значення) проданої</p>	
--	---	--

	<p>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 <math>t</math> у торговій зоні <math>z</math>;</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 <math>t</math> в торговій зоні <math>z</math>.</p>	
--	--	--

**Директор**  
**Асоціації сонячної енергетики України**



**А. Семенишин**

ГС "Асоціація сонячної енергетики України" 03110,  
 м. Київ, вулиця Пирогівського, 19/4 [office@aseu.org.ua](mailto:office@aseu.org.ua)