



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,
до проекту 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
<p>2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом</p> <p>2.5. У разі надання кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах заява кандидата у виробники за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом п'яти робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого кандидата.</p> <p>У разі виявлення та підтвердження фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом, гарантований покупець має право розірвати цей договір за власною ініціативою в односторонньому порядку.</p>	<p>Пропонується наступна редакція:</p> <p>2.5. У разі надання кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах заява кандидата у виробники за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом п'яти робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого кандидата.</p>	<p>Відповідно до ст.ст. 525, 651 Цивільного кодексу України одностороння відмова від договору або одностороння зміна його умов не допускається, якщо інше не встановлено договором або законом.</p> <p>Законами в енергетичній сфері не передбачено розірвання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за вказаними підставами (виявлення недостовірної інформації у документах та інформації, що подавались при укладенні договору).</p> <p>Таким чином розірвання договору в односторонньому порядку однією з сторін можливе лише, якщо це буде передбачено договором або у судовому порядку.</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом укладається за типовою формою, що відповідно до ст.71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» затверджується Регулятором.</p> <p>Не зважаючи на те, що форма договору є типова, під час формування умов такого договору повинні братись до уваги інтереси обох сторін договору – Гарантованого покупця і виробників ВДЕ. У зв'язку з цим ЄУЕА висловлює позицією виробників електричної енергії з ВДЕ – членів ЄУЕА, які є сторонами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо їх незгоди з включенням цього положення до умов договору. В обґрунтування просимо прийняти наступне.</p> <p>1. Гарантований покупець пропонує надати йому право розривати договір в односторонньому порядку у випадку, якщо протягом дії договору він виявить, що виробник подав недостовірну інформацію в документах або інформації під час його укладення.</p> <p>2. Під час укладення договору виробники ВДЕ надають значний обсяг інформації та документів відповідно до п. 2.2 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Порядок надає Гарантованому покупцю значний час для перевірки цієї інформації, документів. Крім того, інформація, викладена у наданих документах може змінюватись протягом дії договору.</p> <p>3. На наше глибоке переконання ініціювати розірвання договору в односторонньому порядку необхідно, якщо порушення з боку іншої сторони є істотним. На підтвердження цього слід навести ст. 621 ЦКУ, згідно з якою</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

		<p>договір може бути розірвано за рішенням суду на вимогу однієї із сторін лише у випадку істотного порушення договору другою стороною та в інших передбачених законом чи договором випадках. При цьому, в кожному конкретному випадку суд визначає істотність порушення та вплив його на сторону, що вимагає такого розірвання.</p> <p>4. Фактично пропонується надати Гарантованому покупцю дискреційне повноваження – на власний розсуд визначати, до кого з виробників ВДЕ застосовувати/не застосовувати зазначене положення, необхідність/доцільність розірвання договору з виробником ВДЕ в односторонньому порядку. Істотність порушення навряд чи буде предметом розгляду.</p> <p>На нашу думку, концентрація такої влади у Гарантованого покупця, може призвести до зловживань своїм правом з метою виключення виробників ВДЕ з балансуєчої групи Гарантованого покупця та позбавлення фактично права на продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>
<p><i>3. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</i></p>		
<p><i>4. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями</i></p>		
<p>Пропозиція відсутня</p>	<p>Пропонується наступна редакція: 4.3. Продавці починаючи з 15:00 дня, що передє торговому, але не пізніше ніж за одну годину 30 хвилин до розрахункового періоду надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>	<p>Найкращі світові практики вказують, що точність прогнозування ВДЕ дуже залежить від строку подання оновлених прогнозів. Ось чому розвинені ринки працюють із термінами від 5 хв до 1 години. Скорочення часу виконання прогнозування значно покращує точність прогнозу та значно зменшує обсяг відповідальності за небаланс, і його можна легко досягти за допомогою сучасних ІТ-технологій, що забезпечують максимальну автоматизацію.</p> <p>Поточний час оновлення прогнозів становить 2 години 45 хв для учасників ВДЕ. Маючи на увазі закриття ВДР за 1 годину до години доставки - це означає, що Гарантований покупець має 1 год 45 хв для розміщення оновленого прогнозу на ВДР, тоді як для учасника ВДЕ лише 15 хв після відповідної години дозволяється для оновлення прогнозу.</p> <p>Пропонується перенести час оновлення прогнозу на 1 год 30 хв для учасників ВДЕ. Це забезпечить 30 хв для учасників для оновлення своїх прогнозів та 30 хв для Гарантованого покупця, щоб розмістити оновлений прогноз на ВДР після закінчення кожної години. Це справедливий розподіл, скорочує час виконання, що покращує точність та дисбаланс витрат і досягається за допомогою сучасних ІТ-технологій.</p>
<p>Пропозиція відсутня</p>	<p>Пропонується наступна редакція: 4.5. Порядок надання продавцями даних щодо прогнозних обсягів відпуску відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що публікується на його вебсайті.</p>	<p>Існуючі нормативні можливості для учасників ВДЕ подавати оновлені прогнози щогодини є ключовим елементом для досягнення максимальної точності та мінімальних витрат на дисбаланс для учасників ВДЕ та всієї системи. Для того, щоб учасники ВДЕ мали змогу скористатися цим варіантом - система прийняття прогнозів Гарантованого покупця повинна</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

	<p>Гарантований покупець забезпечує готовність програмного та апаратного забезпечення до автоматичного підключення, авторизації продавців та завантаження ними прогнозних обсягів відпуску електричної енергії, підписаних КЕП.</p>	<p>забезпечити повну автоматизацію завантаження оновлених прогнозів, включаючи підпис оновлених прогнозів електронним підписом. Цю можливість з існуючими функціями системи прийняття прогнозів Гарантованого покупця неможливо організувати без порушення конфіденційності електронного підпису.</p>
<p><i>5. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії</i></p>		
<p>5.4. При формуванні обсягів електричної енергії для продажу на РДН гарантований покупець зобов'язаний використовувати прогнозовані обсяги відпуску без уточнень, надані продавцями відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку та споживачами за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.1 глави 3 Порядку продажу споживачами, якщо середньоквадратична похибка погодинних обсягів відпуску електричної енергії, прогнозованих гарантованим покупцем відповідно до пункту 5.1 цієї глави для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, є більшою за середньоквадратичну похибку сумарних погодинних обсягів відпуску електричної енергії, наданих продавцями відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Порядку та споживачами за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, із врахуванням обсягів активованої балансуєної енергії на завантаження та розвантаження згідно з пунктами 9.5 глави 9 цього Порядку, за п'ять чи більше днів протягом останніх 14 днів.</p>	<p>5.4. При формуванні обсягів електричної енергії для продажу на РДН и ВДР гарантований покупець зобов'язаний використовувати прогнозовані обсяги відпуску без уточнень, надані продавцями відповідно до пункту 4.1 и 4.3 глави 4 цього Порядку та споживачами за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.1 и 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, якщо середньоквадратична похибка погодинних обсягів відпуску електричної енергії, прогнозованих гарантованим покупцем відповідно до пункту 5.1 цієї глави для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, є більшою за середньоквадратичну похибку сумарних погодинних обсягів відпуску електричної енергії, наданих продавцями відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Порядку та споживачами за «зеленим» тарифом відповідно до пунктів 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, із урахуванням відхилень обсягів відпуску електричної енергії продавця від його прогнозних графіків відпуску внаслідок виконання команд диспетчера, за п'ять чи більше днів протягом останніх 14 днів.</p>	<p>Якщо прогнози Виробників з ВДЕ більш точніші ніж прогнози Гарантованого покупця, то Гарантований покупець має їх використовувати не тільки на РДН, а й на ВДР. Це дозволить знизити небаланс Гарантованого покупця, небаланс системи та небаланс Виробників з ВДЕ.</p> <p>Виробникам з ВДЕ відповідно до ст. 65 ЗУ «Про ринок електричної енергії» гарантовано продаж всього обсягу електричної енергії Гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом.</p> <p>Відповідно до ст. 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» на балансуєному ринку виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Відповідно до 4.2.4. Правил ринку участь у балансуєному ринку в якості постачальника послуг з балансування не є обов'язковою для виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом. Відповідно, виробники ВДЕ не забезпечують подання пропозицій на балансуєому електричну енергію на завантаження та розвантаження. І така пропозиція не може бути активована оператором системи передачі.</p> <p>В той же час, відповідно до ст. 68 зазначеного Закону для забезпечення операційної безпеки виробник з ВДЕ має право за межами балансуєного ринку надавати послуги із зменшення навантаження. Послуга надається виробником за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною.</p> <p>Оскільки, як ми вбачаємо, імовірно запропоновані зміни до п. 5.4 спрямовані на те, щоб урахувати обсяги електричної енергії, не відпущеної виробником за «зеленим» тарифом внаслідок виконання команд диспетчера на розвантаження відповідно до статті 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» пропонуємо редакцію, що надається.</p>
<p><i>6. Купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на РДН та ВДР</i></p>		
<p>6.1. Гарантований покупець заявляє на продаж на РДН увесь обсяг електричної енергії, визначений ним до 10:00 дня, що передусе торговому, відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку, за виключенням обсягу, який був реалізований за двосторонніми договорами.</p> <p>Абзац другий видалити.</p>	<p>6.1. Гарантований покупець заявляє на продаж на РДН увесь обсяг електричної енергії, визначений ним до 10:00 дня, що передусе торговому, відповідно до пункту 5.1 и 5.4 глави 5 цього Порядку, за виключенням обсягу, який був реалізований за двосторонніми договорами.</p>	<p>Гарантований покупець має використовувати той прогноз, що є більш точним</p>
<p>6.2. Гарантований покупець пропонує для продажу на ВДР увесь обсяг електричної енергії, визначений відповідно до пункту 5.1</p>	<p>6.2. Гарантований покупець пропонує для продажу на ВДР увесь обсяг електричної енергії, визначений відповідно до пункту 5.1 и</p>	<p>Якщо прогнози Виробників з ВДЕ більш точніші ніж прогнози Гарантованого покупця, то Гарантований покупець</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

<p>глави 5 цього Порядку та не проданий на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави. за ціною, що складалась для відповідного розрахункового періоду на РДН.</p>	<p>5.4 глави 5 цього Порядку та не проданий на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави.</p>	<p>має їх використовувати не тільки на РДН, а й на ВДР. Це дозволить знизити небаланс Гарантованого покупця, небаланс системи та небаланс Виробників з ВДЕ.</p>
<p>8. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців</p>		
<p>8.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець повинен стати учасником ринку електричної енергії, укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, типові форми яких затверджені Регулятором, вступити на підставі цього договору до балансувальної групи гарантованого покупця, про що продавець зобов'язаний повідомити ОСР, на території ліцензованої діяльності якого знаходиться, та здійснювати операції з купівлі та продажу електричної енергії лише із гарантованим покупцем.</p>	<p>Залишити у діючій редакції</p>	<p>Незрозуміло навіщо повідомляти ОСР, адже взаємовідносини з ОСР ніяк не пов'язані з відносинами з Гарантованим покупцем.</p>
<p>9. Правила функціонування балансувальної групи гарантованого покупця</p>		
<p>9.3. Обсяг відшкодування продавцем та споживачами за «зеленим» тарифом р, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця GB (далі – відшкодування) гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу в розрахунковому періоді t, торгової зони z, розраховується за формулою</p> $CIEQ_{z,t}^p = \frac{CIEQ_{z,t}^{p'}}{\sum_p CIEQ_{z,t}^{p'}} \cdot CIEQ_{GB,z,t}, \text{ грн,} \quad (3)$ <p>де $CIEQ_{z,t}^{p'}$ - витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом р, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця GB, в розрахунковому періоді t, торгової зони z, з урахуванням коефіцієнту допустимого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за «зеленим» тарифом та частки відшкодування гарантованому покупцю генеруючою одиницею продавця або споживача за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, визначені відповідно до Закону, що розраховується за формулами</p> <p>якщо $\varepsilon_{z,t}^p > 0$,</p> $\text{то } CIEQ_{z,t}^{p'} = \varepsilon_{z,t}^p \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}),$ <p>грн, (4)</p> <p>якщо $\varepsilon_{z,t}^p < 0$</p> $\text{то } CIEQ_{z,t}^{p'} = \varepsilon_{z,t}^p \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), \text{ грн,} \quad (5)$ <p>якщо $\varepsilon_{z,t}^p = 0$ то $CIEQ_{z,t}^p = 0$ грн,</p> <p>де K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений Правилами ринку;</p> <p>$IMSP_{z,t}$ – ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торгової зони z, грн/МВт·год;</p> <p>$P_{z,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні z для розрахункового періоду t, грн/ МВт·год.</p>		<p>Виправлено помилки у формулах, що надані у формулах, здійснено коригування дефініцій з метою покращення розрахунку.</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

<p>$\varepsilon_{z,t}^p$ – величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії (позитивне/негативне значення) з урахуванням активованої балансуєчої енергії в розрахунковому періоді t торгової зони z, що розраховується за формулою</p>		
<p>$\varepsilon_{z,t}^p = \sum_{u \in p} \varepsilon_{z,t}^u$, МВт·год, (6) де $\varepsilon_{z,t}^u$ – урахована величина відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючої одиниці продавця споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB з урахуванням активованої балансуєчої енергії у розрахунковому періоді t торгової зони z від його погодинного графіка відпуску/споживання електричної енергії (позитивне/негативне значення) у розрахунковому періоді t, торгової зони z, що визначається за формулами</p>	<p>$\varepsilon_{z,t}^p = \sum_{u \in p} \varepsilon_{z,t}^u$, МВт·год, (6) де $\varepsilon_{z,t}^u$ – урахована величина відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючої одиниці продавця споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB із урахуванням відхилень обсягів відпуску електричної енергії продавця від його прогнозних графіків відпуску внаслідок виконання команд диспетчера у розрахунковому періоді t торгової зони z від його погодинного графіка відпуску/споживання електричної енергії (позитивне/негативне значення) у розрахунковому періоді t, торгової зони z, що визначається за формулами</p>	<p>Відповідно до ст. 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» на балансуєчому ринку виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Відповідно до 4.2.4. Правил ринку участь у балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування не є обов'язковою для виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом. Відповідно, виробники ВДЕ не забезпечують подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження та розвантаження. І така пропозиція не може бути активована оператором системи передачі.</p> <p>В той же час, відповідно до ст. 68 зазначеного Закону для забезпечення операційної безпеки виробник з ВДЕ має право за межами балансуєчого ринку надавати послуги із зменшення навантаження. Послуга надається виробником за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною.</p> <p>Оскільки, як ми вбачаємо, імовірно запропоновані зміни до п. 5.4 спрямовані на те, щоб урахувати обсяги електричної енергії, не відпущеної виробником за «зеленим» тарифом внаслідок виконання команд диспетчера на розвантаження відповідно до статті 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» пропонуємо редакцію, що надається.</p>
<p>якщо $PR_{z,t}^u \neq 0$ та $\frac{ W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up} }{ PR_{z,t}^u } \cdot 100 > K^u$, $\varepsilon_{z,t}^u = (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) \cdot \alpha^u / 100$, МВт·год, (7) якщо $PR_{z,t}^u = 0$ та $W_{z,t}^u \neq 0$, то $\varepsilon_{z,t}^u = (W_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) \cdot \alpha^u / 100$, МВт·год, (8) в іншому випадку $\varepsilon_{z,t}^u = 0$, МВт·год.</p>	<p>якщо $PR_{z,t}^u \neq 0$ та $\frac{ W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up} }{ PR_{z,t}^u } \cdot 100 > K^u$, $\varepsilon_{z,t}^u = (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) \cdot \alpha^u / 100$, МВт·год, (7) якщо $PR_{z,t}^u = 0$ та $W_{z,t}^u \neq 0$, то $\varepsilon_{z,t}^u = (W_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) \cdot \alpha^u / 100$, МВт·год, (8) в іншому випадку $\varepsilon_{z,t}^u = 0$, МВт·год.</p>	<p>Здійснено коригування дефініцій з метою покращення розрахунку. Дивись пояснення нижче</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

<p>де K^u – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за «зеленим» тарифом згідно з Законом, %;</p> <p>α^u – частка відшкодування гарантованому покупцю генеруючою одиницею продавця або споживача за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, що визначається згідно з Законом, %;</p> <p>$W_{z,t}^u$ – фактичний обсяг відпуску/споживання електричної енергії генеруючою одиницею u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB в розрахунковому періоді t торгової зони z, визначений згідно з главою 8 цього Порядку, МВт·год;</p> <p>$PR_{z,t}^u$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне/негативне значення), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z, що був спрогнозований продавцем або споживачем за «зеленим» тарифом p, (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю у порядку визначеному пунктами 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку та пунктами 3.1 та 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами, МВт·год;</p>		
<p>$SBE_{u,z,t}^{dn}$ – активована балансуєная електрична енергія на розвантаження генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z, МВт·год;</p>	<p>$SBE_{u,z,t}^{dn}$ – електрична енергія на розвантаження генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z, МВт·год;</p> $SBE_{u,z,t}^{dn} = SBE_{u,z,t}^{dn} + SBE_{com_{u,z,t}}^{dn} + SBE_{lim_{u,z,t}}^{dn}$ <p>де</p> <p>$SBE_{u,z,t}^{dn}$ – активована балансуєная електрична енергія на розвантаження генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z, МВт·год;</p> <p>$SBE_{com_{u,z,t}}^{dn}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z в результаті виконання команд оператора системи передачі, МВт·год. Обсяг не відпущеної електричної енергії розраховується відповідно до Додатку 8 до Правил ринку ;</p> <p>$SBE_{lim_{u,z,t}}^{dn}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z з причини виходу з ладу елементів системи передачі або</p>	<p>Слід врахувати, що відхилення в сторону розвантаження може здійснюватися не тільки через активацію заявок на балансуєному ринку. Наразі такі відхилення виникають через команди диспетчера на розвантаження виробників з ВДЕ, для компенсації яких було внесено відповідні зміни у Правила ринку. Крім того відхилення в сторону розвантаження можуть виникати через фактори, які не залежать від виробників з ВДЕ, а саме через аварії на обладнанні суміжного ОСР/ОСП, у мережі якого здійснює відпуск виробник з ВДЕ.</p> <p>Отже при розрахунку небалансу виробника з ВДЕ слід враховувати всі ці відхилення, які об'єктивно мають місце</p>



	розподілу суміжного ОСП/ОСР (відключення ліній ОСП/ОСР, відключення мережевих підстанцій ОСП/ОСР, тощо), МВт·год. Обсяг не відпущеної електричної енергії розраховується відповідно до Додатку 8 до Правил ринку, при цьому вважається, що весь час відключення діяла команда диспетчера на обмеження до 0 МВт;	
$SBE_{u,z,t}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z , МВт·год;	$SBE_{G,u,z,t}^{up}$ – електрична енергія на завантаження генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z , МВт·год; $SBE_{G,u,z,t}^{up} = SBE_{u,z,t}^{up} + SBE_{com,u,z,t}^{up}$ де $SBE_{u,z,t}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони z , МВт·год; $SBE_{com,u,z,t}^{up}$ – обсяг відпущеної електричної енергії генеруючої одиниці u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торгової зони понад надані гарантованому покупцю прогнознi значення в результаті виконання команд оператора системи передачі, МВт·год;	Дивись пояснення вище
$CIEQ_{z,t}^{p''}$ – витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, в розрахунковому періоді t , торгової зони z , що розраховується за формулою $CIEQ_{z,t}^{p''} = \begin{cases} (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) > 0, \\ (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}, & \text{якщо } (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) < 0, \\ 0, & \text{якщо } (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{u,z,t}^{up}) = 0. \end{cases}$ гр н, (9)	$CIEQ_{z,t}^{p''}$ – витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом p , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, в розрахунковому періоді t , торгової зони z , що розраховується за формулою $CIEQ_{z,t}^{p''} = \begin{cases} (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{G,u,z,t}^{dn} - SBE_{G,u,z,t}^{up}) \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{G,u,z,t}^{dn} - SBE_{G,u,z,t}^{up}) > 0, \\ (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{G,u,z,t}^{dn} - SBE_{G,u,z,t}^{up}) \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}, & \text{якщо } (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{G,u,z,t}^{dn} - SBE_{G,u,z,t}^{up}) < 0, \\ 0, & \text{якщо } (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{G,u,z,t}^{dn} - SBE_{G,u,z,t}^{up}) = 0. \end{cases}$ грн, (9)	Вводиться модуль в $ (W_{z,t}^u - PR_{z,t}^u + SBE_{u,z,t}^{dn} - SBE_{G,u,z,t}^{up}) $, так як неправильно включати від'ємні компоненти в $\sum_p CIEQ_{z,t}^{p''}$ з наступних причин: 1. Якщо $\sum_p CIEQ_{z,t}^{p''}$ буде від'ємним, то і платіж Виробників з ВДЕ буде від'ємним, тобто Гарантований покупець буде сплачувати Виробникам з ВДЕ. 2. Правильно буде розраховувати як частину від суми небалансів усіх Виробників з ВДЕ за їх абсолютним значенням. В іншому випадку в кожному розрахунковому періоді Гарантований покупець може отримати більше надходжень, ніж його витрати в цьому розрахунковому періоді, оскільки сума за всіма Виробниками з ВДЕ у чисельнику (сумується за абсолютним значенням) перевищуватиме загальний знаменник, в якому зазначається сума за всіма виробниками з їх знаком (позитивне або негативне значення);
$CIEQ_{GB,z,t}$ – списання/нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB за розрахунковий період t , в торгової зоні z , що визначається за формулою	$CIEQ_{GB,z,t}$ – нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB за розрахунковий період t , в торгової зоні z , що визначається за формулою	1. Вводиться модуль в $ IEQ_{GB,z,t} $, тому що при $IEQ_{GB,z,t} < 0$, $CIEQ_{GB,z,t}$ буде від'ємним і тоді платіж Виробників з ВДЕ буде від'ємним, тобто Гарантований покупець буде здійснювати платіж на користь Виробників з ВДЕ.



<p>$CIEQ_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ_{GB,z,t} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } IEQ_{GBprb,z,t} \\ IEQ_{GB,z,t} \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), & \text{якщо } IEQ_{GBprb,z,t} \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0. \end{cases}$</p> <p>грн, (10)</p> <p>де $IEQ_{GBprb,z,t}$ – небаланс електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, як сторони відповідальної за баланс для розрахункового періоду t у торговій зоні z, МВт·год; $IEQ_{GB,z,t}$ – 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>	<p>$CIEQ_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ_{GB,z,t} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} \\ IEQ_{GB,z,t} \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0. \end{cases}$</p> <p>грн, (10)</p> <p>$IEQ_{GB,z,t}$ – 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>	<p>2. Витрати Виробника з ВДЕ визначаються за напрямом небалансу всіх Виробників з ВДЕ, а не за напрямом загального небалансу Гарантованого покупця, тому що Гарантований покупець не повинен змішувати свої зобов'язання щодо виконання зобов'язань з PSO по ВДЕ з PSO для населення. Крім того, запропонований підхід викривляє стимули для учасників балансуєної групи Гарантованого покупця, оскільки розрахунки по багатьох годинах будуть здійснюватися за невірно визначеними цінами.</p>
<p>$IEQ_{GB,z,t} = SBE_{GB,z,t}^{dn} - SBE_{GB,z,t}^{up} + MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t},$ МВт·год (11)</p> <p>де $SBE_{GB,z,t}^{dn}$ – сумарний обсяг активованої балансуєної електричної енергії на розвантаження генеруючої одиниці у продавця та споживачів за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торговій зоні z, що визначається за формулою</p> <p>$SBE_{GB,z,t}^{dn} = \sum_{u \in p, z, t}^{GB} SBE_{u,z,t}^{dn},$ МВт·год (12)</p> <p>де $SBE_{GB,z,t}^{up}$ – сумарний обсяг активованої балансуєної електричної енергії на завантаження генеруючої одиниці у продавця та споживачів за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торговій зоні z, що визначається за формулою</p> <p>$SBE_{GB,z,t}^{up} = \sum_{u \in p, z, t}^{GB} SBE_{u,z,t}^{up},$ МВт·год (13)</p>	<p>$IEQ_{GB,z,t} = SBE_{GB,z,t}^{dn} - SBE_{GB,z,t}^{up} + MP_{GB,z,t} - NP_{GB,z,t},$ МВт·год (11)</p> <p>де $SBE_{GB,z,t}^{dn}$ – сумарний обсяг електричної енергії на розвантаження всіх генеруючих одиниць у продавця та споживачів за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB у розрахунковому періоді t торговій зоні z, що визначається за формулою</p> <p>$SBE_{GB,z,t}^{dn} = \sum_{u \in p} SBE_{u,z,t}^{dn},$ МВт·год (12)</p> <p>де $SBE_{GB,z,t}^{up}$ – сумарний обсяг електричної енергії на завантаження всіх генеруючих одиниць у продавця та споживачів за «зеленим» тарифом p (позитивне значення), що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t торговій зоні z, що визначається за формулою</p> <p>$SBE_{GB,z,t}^{up} = \sum_{u \in p} SBE_{u,z,t}^{up},$ МВт·год (13)</p>	<p>Дивись пояснення вище до пункту, у якому описуються зміни до $SBE_{u,z,t}^{dn}$</p>
<p>де $MP_{GB,z,t}$ – виміряна позиція продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, розрахункового періоду t у торговій зоні z, що розраховується за формулою</p> <p>$MP_{GB,z,t} = \sum_{u \in p}^{GB} MDQ_{u,z,t} + \sum_{u \in p}^{GB} MOQ_{u,z,t},$ МВт·год (14)</p> <p>$MDQ_{u,z,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці у продавця та споживача за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду t у торговій зоні z, МВт·год;</p> <p>$MOQ_{u,z,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці у продавця та споживача за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду t у торговій зоні z, МВт·год;</p>		



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

<p>$NP_{GB,z,t}$ – сальдована позиція продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, для розрахункового періоду t у торговій зоні z, що розраховується за формулою</p> $NP_{GB,z,t} = TPSS_{GB,z,t} + TPSB_{GB,z,t}, \text{ МВт}\cdot\text{год}(15)$ <p>де $TPSS_{GB,z,t}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої електричної енергії продавцями та споживачами 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, у розрахунковому періоді t у торговій зоні z, МВт·год;</p> <p>$TPSB_{GB,z,t}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої електричної енергії продавцями та споживачами за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, відповідно до законтракованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді t у торговій зоні z, МВт·год.</p> <p>У випадку отримання оновлених даних комерційного обліку по генеруючим одиницям продавця або споживача за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, розрахунок обсягу відшкодування здійснюється з урахуванням таких даних.</p>	<p>$NP_{GB,z,t}$ – сальдоване значення обсягу купованої (позитивне значення) або проданої (негативне значення) електричної гарантованим покупцем у продавців та споживачам за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t у торговій зоні z, МВт·год;</p>	<p>Небаланс Виробника з ВДЕ має визначатися за його заявленим графіком Виробників з ВДЕ до Гарантованого покупця, а не по торгових позиціях Гарантованого покупця, так як Виробники з ВДЕ не можуть відповідати за те, як Гарантований покупець здійснює свою торговельну діяльність.</p> <p>Виробники з ВДЕ не мають нести відповідальність за небаланси з причини неможливості Гарантованого покупця здійснити продаж усієї електричної енергії.</p>
<p>9.5. ОСП надає гарантованому покупцю підписані КЕП уповноваженої особи погодинні дані обсягів активованої балансуючої енергії на завантаження та розвантаження, в кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (з вказанням ЕІС-код типу W) продавця та споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця у період до:</p> <p>13 числа розрахункового місяця, за першу декаду розрахункового місяця;</p> <p>23 числа розрахункового місяця, за другу декаду розрахункового місяця;</p> <p>3 числа місяця, що слідує за розрахунковим в цілому за розрахунковий місяць.</p> <p>У випадку ненадання ОСП підписаних КЕП уповноваженої особи погодинних даних обсягів активованої балансуючої енергії на завантаження та розвантаження, в кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (з вказанням ЕІС-код типу W) продавця або споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p>	<p>9.5. ОСП надає гарантованому покупцю підписані КЕП уповноваженої особи погодинні дані із урахуванням відхилень обсягів відпуску електричної енергії продавця від його прогнозних графіків відпуску внаслідок виконання команд диспетчера, в кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (з вказанням ЕІС-код типу W) продавця та споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця у період до:</p> <p>13 числа розрахункового місяця, за першу декаду розрахункового місяця;</p> <p>23 числа розрахункового місяця, за другу декаду розрахункового місяця;</p> <p>3 числа місяця, що слідує за розрахунковим в цілому за розрахунковий місяць.</p> <p>У випадку ненадання ОСП підписаних КЕП уповноваженої особи погодинних даних із урахуванням відхилень обсягів відпуску електричної енергії продавця від його прогнозних графіків відпуску внаслідок виконання команд диспетчера, в кожній торговій зоні для кожної генеруючої одиниці (з вказанням ЕІС-код типу W) продавця або споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.</p> <p>У випадку надання ОСП підписаних КЕП уповноваженої особи погодинних даних обсягів не відпущеної електричної енергії внаслідок виконання команд диспетчера, в кожній торговій зоні</p>	<p>1) Відповідно до ст. 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» на балансуючому ринку виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Відповідно до 4.2.4. Правил ринку участь у балансуючому ринку в якості постачальника послуг з балансування не є обов'язковою для виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом. Відповідно, виробники ВДЕ не забезпечують подання пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та розвантаження. І така пропозиція не може бути активована оператором системи передачі.</p> <p>В той же час, відповідно до ст. 68 зазначеного Закону для забезпечення операційної безпеки виробник з ВДЕ має право за межами балансуючого ринку надавати послуги із зменшення навантаження. Послуга надається виробником за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною.</p> <p>Оскільки, як ми вбачаємо, імовірно запропоновані зміни до п. 5.4 спрямовані на те, щоб урахувати обсяги електричної енергії, не відпущеної виробником за «зеленим» тарифом внаслідок виконання команд диспетчера на розвантаження відповідно до статті 68 ЗУ «Про ринок електричної енергії» пропонуємо редакцію, що надається</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

	<p>для кожної генеруючої одиниці (з вказанням ЕІС-код типу W) продавця або споживача за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєючої групи гарантованого покупця, після встановлених цим пунктом термінів здійснюється корегування обсягу відшкодування з урахуванням таких даних.</p>	<p>2) Вважаємо необхідним визначити порядок корегування розрахунку обсягу відшкодування на випадок отримання даних від ОСП після встановлених строків.</p>
	<p>Доповнити новим пунктом такого змісту: 9.6. Гарантований покупець щомісячно до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає учасникам балансуєючої групи таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> • витрати, пов'язані з врегулюванням небалансу продавця та споживача за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєючої групи гарантованого покупця GB, в розрахунковому періоді t, торгової зони z, з урахуванням коефіцієнту допустимого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за «зеленим» тарифом та частки відшкодування гарантованому покупцю генеруючою одиницею продавця або споживача за «зеленим» тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, визначені відповідно до Закону ($CIEQ_{z,t}^p$), • величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/споживання електричної енергії генеруючими одиницями u продавця або споживача за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєючої групи гарантованого покупця GB, від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії (позитивне/негативне значення) з урахуванням відхилень обсягів відпуску електричної енергії продавця від його прогнозних графіків відпуску внаслідок виконання команд диспетчера в розрахунковому періоді t торгової зони z ($\epsilon_{z,t}^p$), • загальні витрати Гарантованого покупця, пов'язані з врегулюванням небалансу продавців та споживачів за «зеленим» тарифом p, що входять до балансуєючої групи гарантованого покупця GB, в розрахунковому періоді t, торгової зони z ($\sum_p CIEQ_{z,t}^{p''}$) • нарахування, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєючої групи гарантованого покупця GB за розрахунковий період t, в торгівій зоні z ($CIEQ_{GB,z,t}$). 	<p>3 метою забезпечення прозорості розрахунків витрат, пов'язаних з врегулюванням небалансу Гарантованого покупця, що виник внаслідок діяльності виробників з ВДЕ.</p>
<p>10. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення гарантованим покупцем продавцям</p>		
<p>10.6. Після отримання двох примірників на електронну адресу акта купівлі-продажу, підписаних зі сторони гарантованого покупця, продавець направляє гарантованому покупцю протягом перших п'яти робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, примірник два</p>	<p>10.6. Після отримання двох примірників на електронну адресу акта купівлі-продажу, продавець направляє гарантованому покупцю протягом перших п'яти робочих днів місяця, наступного за</p>	<p>Немає необхідності надсилати на електрону пошту два примірники.</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

<p>примірники акта купівлі-продажу, у наперовій формі підписаний зі своєї сторони.</p> <p>Якщо протягом вказаного строку продавець не повертає підписаний примірник акта купівлі-продажу, то з наступного розрахункового місяця гарантований покупець надає продавцю поштою протягом перших трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, акт купівлі-продажу у двох примірниках, не підписаних зі своєї сторони.</p> <p>Продавець підписує акт купівлі-продажу у двох примірниках і направляє його на адресу гарантованого покупця. Гарантований покупець у три п'ятиденний строк з дати отримання актів купівлі-продажу зі своєї сторони підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою. Такий порядок зберігається до повернення гарантованому покупцю всіх актів купівлі-продажу, які направлені на адресу продавця.</p> <p>...</p>	<p>розрахунковим, два примірники акта купівлі-продажу, підписаний зі своєї сторони.</p> <p>Гарантований покупець у п'ятиденний строк з дати отримання актів купівлі-продажу підписує їх та надсилає продавцю один примірник поштою. ...</p>	
<p>10.7. Продавець здійснює відшкодування вартості врегулювання небалансу гарантованому покупцю протягом перших двох робочих днів після отримання від гарантованого покупця акта купівлі-продажу підписаного КЕП уповноваженої особи.</p> <p>...</p>	<p>10.7. Продавець здійснює відшкодування вартості врегулювання небалансу гарантованому покупцю протягом п'яти робочих днів після отримання від гарантованого покупця акта купівлі-продажу.</p>	<p>Два робочих дні занадто короткий проміжок часу. Пропонуємо п'ять днів.</p> <p>Відповідно до змін, запропонованих до Порядку та Типової форми договору купівлі-продажу продавці здійснюють платежі на користь Гарантованого покупця після отримання акта, підписаного КЕП уповноваженої особи Гарантованого покупця.</p> <p>В той же час відносно Гарантованого покупця залишається існуючий порядок оплати – Гарантований покупець сплачує належні суми коштів лише після отримання від продавців оригінальних підписаних з двох сторін актів купівлі-продажу.</p> <p>Умови договору мають бути збалансовані щодо обох сторін та не повинні ставити їх у заздалегідь нерівні умови.</p>
<p>12. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем</p>		
<p>12.2. Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, в усіх торгових зонах z, визначаються за формулою</p> $P_m^{im} = (-1) * \sum_{z \in Z} \sum_d \sum_t^d CIEQ'_{GB,z,t} - \sum_p^{GB} P_{p,m}^{IEQ}, \text{ грн (19)}$ <p>де $CIEQ'_{GB,z,t}$ – вартість небалансу електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB за розрахунковий період t, в торговій зоні z, що визначається за формулою</p> $CIEQ'_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ_{GB,z,t} \cdot \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GBprb,z,t} > 0, \\ IEQ_{GB,z,t} \cdot \max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GBprb,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0, \end{cases} \text{ грн (20)}$	<p>12.2. Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m, в усіх торгових зонах z, визначаються за формулою</p> $P_m^{im} = (-1) * \sum_{z \in Z} \sum_d \sum_t^d CIEQ'_{GB,z,t} - \sum_p^{GB} P_{p,m}^{IEQ}, \text{ грн (19)}$ <p>де $CIEQ'_{GB,z,t}$ – вартість небалансу електричної енергії продавців та споживачів за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB за розрахунковий період t, в торговій зоні z, що визначається за формулою</p> $CIEQ'_{GB,z,t} = \begin{cases} IEQ_{GB,z,t} \cdot \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} > 0, \\ IEQ_{GB,z,t} \cdot \max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{GB,z,t} = 0, \end{cases} \text{ грн (20)}$	<p>Витрати Виробника з ВДЕ визначаються за напрямом небалансу всіх Виробників з ВДЕ, а не за напрямом небалансу всієї групи Гарантованого покупця, тому що Гарантований покупець не має змішувати свої зобов'язання щодо виконання зобов'язань з PSO по ВДЕ з PSO по населенню. Крім того запропонований підхід викривляє стимули для учасників балансуєчої групи Гарантованого покупця, оскільки розрахунки по багатьох годинах будуть здійснюватися за невірно визначеними цінами.</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом		
<i>2. Загальні умови Договору</i>		
<i>3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків</i>		
<p>3.4 У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за вироблену електричну енергію продавцем за «зеленим» тарифом понад фактичну вартість проданої електричної енергії, продавець за «зеленим» тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом двох робочих днів.</p>	<p>3.4 У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за вироблену електричну енергію продавцем за «зеленим» тарифом понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії, продавець за «зеленим» тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом двох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу за відповідний розрахунковий період.</p>	<p>Правки мають уточнюючий характер, оскільки із запропонованої редакції не зрозуміло від якої дати має відбуватися повернення надлишково сплачених коштів.</p>
<p>3.5 У випадку підписання сторонами Акта коригування продавець за «зеленим» тарифом повертає надлишково сплачені кошти на рахунок гарантованого покупця протягом двох робочих днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за відповідний період.</p>	<p>Пункт не приймати</p>	<p>Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, не передбачено укладення Актів коригування. Зі змісту запропонованого нового п. 3.5 не зрозуміло, коригування чого саме відбуватиметься відповідно до зазначеного акта.</p> <p>У зв'язку з цим, пропонуємо виключити п. 3.5 або уточнити його положення.</p>
<i>4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін</i>		
<p>...</p> <p>2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані, дані довгострокових та щоденних заявок, фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу та системи оподаткування шляхом направлення листа у електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця із посиланням на нормативно-правовий акт, яким унесено відповідні зміни протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;</p> <p>8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ.</p>	<p>2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані, дані довгострокових та щоденних заявок, фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку або Порядку продажу електричної енергії споживачами, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу та системи оподаткування шляхом направлення листа у електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця із посиланням на нормативний акт, яким внесено відповідні зміни протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;</p> <p>8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ.</p>	<p>Рішення Регулятора щодо встановлення/зміни тарифів, надбавки до тарифу не є нормативно-правовими актами, оскільки не містять норми права.</p>
<p>4.6 Гарантований покупець несе відповідальність за порушення порядку оплати продавцю за «зеленим» тарифом, що визначений у главі 10 Порядку або главі 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами. Гарантованому покупцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>З метою захисту прав Виробників з ВДЕ</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

<p>глави 10 Порядку або пунктом 6.3 глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку або пунктом 6.3 глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця за «зеленим» тарифом належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців за «зеленим» тарифом.</p>		
<i>7. Інші умови</i>		
<p>7.10 У разі виявлення та підтвердження фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом, гарантований покупець має право розірвати цей договір за власною ініціативою в односторонньому порядку.</p>	<p>Пункт не приймати</p>	<p>Відповідно до ст.ст. 525, 651 Цивільного кодексу України одностороння відмова від договору або одностороння зміна його умов не допускається, якщо інше не встановлено договором або законом.</p> <p>Законами в енергетичній сфері не передбачено розірвання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за вказаними підставами (виявлення недостовірної інформації у документах та інформації, що подавались при укладенні договору).</p> <p>Таким чином розірвання договору в односторонньому порядку однією з сторін можливе лише, якщо це буде передбачено договором або у судовому порядку.</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом укладається за типовою формою, що відповідно до ст.71 ЗУ «Про ринок електричної енергії» затверджується Регулятором.</p> <p>Не зважаючи на те, що форма договору є типова, під час формування умов такого договору повинні братись до уваги інтереси обох сторін договору – Гарантованого покупця і виробників ВДЕ. У зв'язку з цим ЄУЕА висловлює позицією виробників електричної енергії з ВДЕ – членів ЄУЕА, які є сторонами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо їх незгоди з включенням цього положення до умов договору. В обґрунтування просимо прийняти наступне.</p> <p>1. Гарантований покупець пропонує надати йому право розірвати договір в односторонньому порядку у випадку, якщо протягом дії договору він виявить, що виробник подав недостовірну інформацію в документах або інформації під час його укладення.</p> <p>2. Під час укладення договору виробники ВДЕ надають значний обсяг інформації та документів відповідно до п. 2.2 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Порядок надає Гарантованому покупцю значний час для перевірки цієї інформації, документів. Крім того,</p>



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

		<p>інформація, викладена у наданих документах може змінюватись протягом дії договору.</p> <p>3. На наше глибоке переконання ініціювати розірвання договору в односторонньому порядку необхідно, якщо порушення з боку іншої сторони є істотним. На підтвердження цього слід навести ст. 621 ЦКУ, згідно з якою договір може бути розірвано за рішенням суду на вимогу однієї із сторін лише у випадку істотного порушення договору другою стороною та в інших передбачених законом чи договором випадках. При цьому, в кожному конкретному випадку суд визначає істотність порушення та вплив його на сторону, що вимагає такого розірвання.</p> <p>4. Фактично пропонується надати Гарантованому покупцю дискреційне повноваження – на власний розсуд визначати, до кого з виробників ВДЕ застосовувати/не застосовувати зазначене положення, необхідність/доцільність розірвання договору з виробником ВДЕ в односторонньому порядку. Істотність порушення навряд чи буде предметом розгляду.</p> <p>На нашу думку, концентрація такої влади у Гарантованого покупця, може призвести до зловживань своїм правом з метою виключення виробників ВДЕ з балансуєючої групи Гарантованого покупця та позбавлення фактично права на продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p>
<p>8. Додатки: 8.1. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку. 8.2. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.</p>		
	<p>Додаток до Договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</p> <p>АКТ № _____ купівлі-продажу відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії згідно з Договором від _____ № _____</p> <p>м. _____ «__» _____ 20__ року</p> <p>_____ (далі - гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі - продавець за «зеленим»</p>	<p>Відповідно до п. 3.3 Договору за результатами розрахункового періоду формується актив купівлі-продажу відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії.</p> <p>Для уніфікації бізнес-процесів у діяльності Гарантованого покупця та виробників з ВДЕ пропонується форма відповідного акта.</p>



Європейсько-українське енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

		<p>тарифом), що діє на підставі _____, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо - Сторона, склали цей Акт про таке:</p> <p>1. Продавець за «зеленим» тарифом відповідно до Договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відшкодовує частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця в таких обсягах:</p>																																																																															
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Період</th> <th>Обсяг небалансу продавця, МВт·год</th> <th>Обсяг небалансу у продавця, що ураховується при визначенні суми відшкодування</th> <th>Ціна небалансу за період (без ПДВ), грн</th> <th>Обсяг небалансу балансуючої групи Гарантованого покупця, МВт·год</th> <th>Вартість небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (без ПДВ), грн</th> <th>Частка продавця у вартості небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (без ПДВ), грн.</th> <th>Податок на додану вартість, грн</th> <th>Розмір відшкодування продавця частини вартості небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (з ПДВ), грн</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>4</th> <th>5</th> <th>6</th> <th>7</th> <th>8</th> <th>9</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>з</td> <td>до</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>хв.го д.дд. мм.р ррр</td> <td>хв.го д.дд .мм. рррр</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>хв.го д.дд. мм.р ррр</td> <td>хв.го д.дд .мм. рррр</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>хв.го д.дд. мм.р ррр</td> <td>хв.го д.дд .мм. рррр</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>хв.го д.дд. мм.р ррр</td> <td>хв.го д.дд .мм. рррр</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Усього</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Період	Обсяг небалансу продавця, МВт·год	Обсяг небалансу у продавця, що ураховується при визначенні суми відшкодування	Ціна небалансу за період (без ПДВ), грн	Обсяг небалансу балансуючої групи Гарантованого покупця, МВт·год	Вартість небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (без ПДВ), грн	Частка продавця у вартості небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн	Розмір відшкодування продавця частини вартості небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (з ПДВ), грн	1	2	3	4	5	6	7	8	9	з	до								хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр								хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр								хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр								хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр								Усього									
Період	Обсяг небалансу продавця, МВт·год	Обсяг небалансу у продавця, що ураховується при визначенні суми відшкодування	Ціна небалансу за період (без ПДВ), грн	Обсяг небалансу балансуючої групи Гарантованого покупця, МВт·год	Вартість небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (без ПДВ), грн	Частка продавця у вартості небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн	Розмір відшкодування продавця частини вартості небалансу у балансуючої групи Гарантованого покупця (з ПДВ), грн																																																																									
1	2	3	4	5	6	7	8	9																																																																									
з	до																																																																																
хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр																																																																																
хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр																																																																																
хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр																																																																																
хв.го д.дд. мм.р ррр	хв.го д.дд .мм. рррр																																																																																
Усього																																																																																	
		<p>2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця за _____ (місяць) 20__ року, що підлягає відшкодуванню продавцем, у тому числі з ПДВ, становить _____ грн ____ коп.</p>																																																																															



Європейсько-українське
енергетичне агентство
European-Ukrainian Energy Agency

Volodymyrska str., 61 b, 2nd floor,
Kyiv 01033, Ukraine
Tel. +38 091 331 00 10
office@euea-energyagency.org
www.euea-energyagency.org

	<p>3. Цей Акт, що є невід'ємною частиною Договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, складено українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.</p>	
	<p>_____ (Гарантований покупець) _____ «зеленим» тарифом _____ (Продавець за (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) (код ЄДРПОУ _____) _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи) _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи) _____ (підпис) _____ (підпис) ПІБ</p>	

27 листопада 2020 року

З повагою,
Олександра Гуменюк
Директор
Європейсько-українського енергетичного агентства
Вул. Володимирська 61-б, 6 поверх, Київ 01033, Україна
Тел.: +38 095 607 78 57
Ел.адреса: oleksandra.gumeniuk@euea-energyagency.org
<http://www.euea-energyagency.org>

