



Європейсько-українське
енергетичне агентство

European-Ukrainian Energy Agency

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

Вих. № 14-05/2026
від 14 травня 2026 року

*Щодо надання пропозицій до проекту
Постанови НКРЕКП про затвердження
змін до постанови НКРЕКП
від 26 квітня 2019 року № 641*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА) висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось з приводу наступного.

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 30 квітня 2026 року на власному веб-сайті оприлюднено з метою отримання зауважень та пропозицій від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» (далі – Проект постанови). Проектом постанови передбачено внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та низки типових договорів, затверджених постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, які спрямовані на реалізацію положень Закону № 4777-IX.

Учасники ЄУЕА опрацювали Проект постанови та цим листом Асоціація надає пропозиції до Проекту постанови у форматі та за формою, що передбачені Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Окремо дозвольте звернути увагу на те, що Законом № 4777-IX розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» доповнюється новим пунктом 13-6, який передбачає здійснення ряду заходів для врегулювання питань з об'єктами електроенергетики, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та які розташовані на території, тимчасово окупованій російською федерацією. Змінами, зокрема, передбачено:

«Гарантованому покупцю не враховувати фактичні погодинні обсяги відпуску/відбору, добові погодинні графіки відпуску/відбору, обсяги невідпущеної електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів), об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо такі об'єкти включені до реєстру об'єктів електроенергетики, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) та які розташовані на території, тимчасово окупованій Російською Федерацією, та не здійснюють синхронну роботу з контрольованою частиною об'єднаної енергосистеми України при розрахунку відшкодування за відхилення фактичних погодинних

Асоціація «Європейсько-українське енергетичне агентство» (ЄУЕА)

ЄДРПОУ — 36792009

Адреса: вул. Володимирська 61-Б, пов. 2, м. Київ, Україна, 01033

тел.: +38 091 331 00 10, e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

№20079/1-26 від 14.05.2026

обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) від їхніх добових погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії та при розрахунку сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників та генеруючими установками активних споживачів за "зеленим" тарифом від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.

Ураховуючи той факт, що Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, визначає, зокрема, порядок розрахунку платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом, зазначене положення Закону № 4777-IX має знайти своє відображення у Порядку, зокрема, у розділі 16 Порядку «Прикінцеві та перехідні положення», який визначає особливості врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії в окремих випадках.

Заздалегідь висловлюємо свою подяку та готові приєднатись до обговорення Проєкту постанови у визначений Регулятором час.

Додаток до цього листа:

Пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» — на 26 арк.

З повагою

Директорка ЄУЕА



Анастасія ВЕРЕЩИНСЬКА

ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»,
оприлюдненого на веб-сайті НКРЕКП 30 квітня 2026 року

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
<p>9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UPLIC},$ <p>...</p>	<p>9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі а виробленої з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UPLIC},$ <p>...</p> <p>$W_{e,t}^{OUT}$ фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія,</p>	<p>1) Правки до абзацу першого п. 9.4 Порядку спрямовані на узгодження з редакцією ч. 2 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону № 4777-IX.</p> <p>2) Пропонуємо уточнити порядок визначення показника $W_{e,t}^{OUT}$ (фактичний обсяг відпуску електричної енергії) для продавців за «зеленим» тарифом, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання з урахуванням положень ч. 2 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими передбачено, що:</p> <p><u>гарантований покупець зобов'язаний купувати у продавців за «зеленим» тарифом всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця генеруючих одиницях, зокрема відпущену з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів</u> (у разі якщо електрична</p>

що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що входить до балансувальної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год:

При цьому, фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом (у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), яка виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та входить до балансувальної групи

гарантованого покупця, ($W_{e,t}^{OUT}$), за розрахункову годину t , кВт·год визначається як сума:

обсягу відпущеної генеруючою одиницею е продавця електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, за розрахункову годину t , кВт·год - лише у період з 4 години до 23 години з 1 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 1 листопада по 31 березня;

обсягу відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі такої генеруючої одиниці е (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), за розрахункову годину t , кВт·год - незалежно від періоду відпуску електричної енергії.

енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідною генеруючою одиницею у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно із встановленою потужністю, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії,

а вироблену з енергії сонячного випромінювання - лише у період з 4 години до 23 години з 1 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 1 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта).

Отже, Законом встановлено:

- загальне положення щодо обов'язку купівлі гарантованим покупцем за «зеленим» тарифом відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої на генеруючих одиницях таких продавця, зокрема (у тому числі) відпущену з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів;

		<p>- та спеціальне правило щодо купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, - лише у період з 4 години до 23 години з 1 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 1 листопада по 31 березня.</p> <p>При цьому, законодавець спеціально зазначив, що таке обмеження купівлі електричної енергії у певні години доби не розповсюджується на електричну енергію, відпущену з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта («крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта»).</p> <p>Отже відповідно до ч. 2 статті 65 гарантований покупець здійснює купівлю електричної енергії, відпущеної установкою зберігання енергії, за «зеленим» тарифом незалежно від періоду відпуску електричної енергії (за умови, що електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена на відповідній генеруючій одиниці з альтернативних джерел енергії).</p>
9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з	9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі а виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф , - лише у період з 4 години до 23	1) Правки до абзацу першого п. 9.9 Порядку спрямовані на узгодження з редакцією ч. 2 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону № 4777-IX.

01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_e}{100},$$

де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці е продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.

Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх

години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_e}{100},$$

де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці е продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.

Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах

2) Пропонуємо виключити із визначення показника $W_{e,t}^{OGT-OUT}$ обсяги електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф.

Показник $W_{e,t}^{OGT-OUT}$ визначає обсяги відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, за години доби, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію.

Як вже зазначалось в обґрунтуванні до п. 9.4 Порядку Закон обмежує періоди доби, коли гарантований покупець має право купувати електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену з енергії сонця. Зазначене обмеження не розповсюджується на електричну енергію, яка відпускається з установки зберігання енергії, що перебуває у складі такого об'єкта, а гарантований покупець повинен здійснювати купівлю електричної енергії, відпущеної такою установкою зберігання енергії, за «зеленим» тарифом незалежно від періоду відпуску електричної енергії.

Відповідно, пропонуємо у визначенні показника $W_{e,t}^{OGT-OUT}$ окремо зазначити, що він не включає обсяги

будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, визначається за формулою

$$OGT_{e,m}^{+} = W_{e,m}^{OGT+} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)\right) \cdot (1 - K^{im})$$

де $OGT_{e,m}^{+}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, яка здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

$W_{e,m}^{OGT+}$ – обсяг електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , що визначається за формулою

$$W_{e,m}^{OGT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OGT-OUT}$$

електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, визначається за формулою

$$OGT_{e,m}^{+} = W_{e,m}^{OGT+} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)\right) \cdot (1 - K^{im})$$

де $OGT_{e,m}^{+}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, яка здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

$W_{e,m}^{OGT+}$ – обсяг електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), за встановленим їм «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , що визначається за формулою

електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф.

<p>де $W_{e,t}^{OGT_OUT}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за годину t, у якій гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, кВт·год.</p>	<p>$W_{e,m}^{OGT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OGT_OUT}$</p> <p>де $W_{e,t}^{OGT_OUT}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за годину t, у якій гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), за встановленим їм «зеленим» тарифом, кВт·год.</p>	
<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$	<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі а виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, - лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p>	<p>Правки до абзацу першого п. 9.10 Порядку спрямовані на узгодження з редакцією ч. 2 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону № 4777-IX.</p>

<p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	$UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$ <p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	
<p>9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $BUY_{Pm}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + OGT_{e,m}^+ + \sum UPLIC_{e,m}$ <p>де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m, грн.</p>		
<p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою</p>		

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$p_{t,m}^{DAM}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t , у яку гарантований покупець відповідно

до Закону не зобов'язаний придбавати послугу за механізмом ринкової премії, дорівнює нулю.		
Пункт 12.10. Виключити		
<p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії p, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, & \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$ <p>де $CS_{p,m}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, грн.</p>		
12.12. Виключити		
<p>12.11 Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}$ <p>де P_m^{FP} – сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із</p>		

забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , грн.		
<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO}$ <p>де</p> <p>...</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>...</p>	<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO}$ <p>де</p> <p>...</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>...</p>	<p>Відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії» (абз. 28 статті 1 Закону) <u>обіг гарантій походження електричної енергії</u>, виробленої з відновлюваних джерел енергії, <u>визначається як вчинення правочинів, пов'язаних з переходом прав на гарантії</u> походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та прав, <u>що впливають</u> за цивільно-правовими договорами, <u>за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)</u>, а також за операціями з передачі та/або розподілу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства.</p> <p>Пропонуємо залишити у чинній редакції положення п.14.1 Порядку або надати пояснення/обґрунтування запропонованих змін.</p>
<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_m^{DAM}) - P_m^{GO}$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_m^{DAM}) - P_m^{GO}$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у</p>	<p>1) Правки до визначення показника W_m^c у п. 15.1 Порядку спрямовані на узгодження з редакцією ч. 2 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону № 4777-IX.</p> <p>2) Щодо запропонованої зміни у показнику P_m^{GO}, то пропонуємо залишити у чинній редакції положення п.14.1 Порядку або надати</p>

<p>меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>.... P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі а виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, - лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>.... P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>пояснення/обґрунтування запропонованих змін.</p> <p>Обґрунтування аналогічне, наведеному у п. 14.1 Порядку обґрунтуванні.</p>
<p align="center">Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p>		
<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>		
<p>1.2. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____</p>		

<p>євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>		
<p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється на підставі цього Договору.</p>		
<p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.</p>		
<p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий</p>		

<p>період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.</p>		
<p>3.3. Форма акта приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма акту коригування до акту приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.</p>		
<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення спорів, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p>	<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення спорів, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p>	<p>Факт складання однією стороною договору акта коригування не може бути підставою для виникнення безумовного зобов'язання з його оплати розрахованої суми іншою стороною.</p>

4) якщо він є переможцем аукціону - побудувати, ввести в експлуатацію та приєднати генеруючу одиницю, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або системи розподілу протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору, а у випадку, якщо такий договір укладається під час дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102–ІХ, протягом 42 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії;

5) якщо він є переможцем аукціону не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов'язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.

6) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання

4) якщо він є переможцем аукціону - побудувати, ввести в експлуатацію та приєднати генеруючу одиницю, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або системи розподілу протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору, а у випадку, якщо такий договір укладається під час дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102–ІХ, протягом 42 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії;

5) якщо він є переможцем аукціону не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов'язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.

6) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у

енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;

7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності),** до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності),** проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

8) якщо він є переможцем аукціону, – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію **або фінансове забезпечення** для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;

~~9) щомісячно отримувати в ресетрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з~~

тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;

7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності),** до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності),** проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

8) якщо він є переможцем аукціону, – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію **або фінансове забезпечення** для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;

~~відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;~~

9) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;

10) передавати гарантованому покупцю **в повному обсязі** гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр гарантій походження), стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір;

11) набути статусу користувача реєстру гарантій походження ~~електричної енергії з відновлюваних джерел енергії~~ та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення;

12) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних

~~9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;~~

9) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;

10) передавати гарантованому покупцю **в повному обсязі** гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр гарантій походження), стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір;

11) набути статусу користувача реєстру гарантій походження ~~електричної енергії з відновлюваних джерел енергії~~ та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення;

<p>згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.</p> <p>13) у повному обсязі здійснювати повернення переплати за Послугу у разі коригування її вартості за розрахунковий період протягом трьох робочих днів з дати складання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>12) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.</p> <p>13) у повному обсязі здійснювати повернення переплати за Послугу у разі коригування її вартості за розрахунковий період протягом трьох робочих днів з дати складання підписання Сторонами акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону - одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або <u>додаткового фінансового забезпечення</u> у розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону, – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення наданих як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>.....</p>	<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону - одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або <u>додаткового фінансового забезпечення</u> у розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону, – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення, наданих як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 7 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>.....</p>	<p>Відповідно до запропонованих Регулятором змін до пункту 4.2 цієї глави пропонуємо у пункті 4.3 посилання на підпункт 5 пункту 4.2 замінити посиланням на підпункт 7 пункту 4.2.</p>

<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення, надані як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або додаткове фінансове забезпечення у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>	<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення, надані як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або додаткове фінансове забезпечення у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 7 пункту 4.2 цієї глави;</p>	<p>Відповідно до запропонованих Регулятором змін до пункту 4.2 цієї глави пропонуємо у пункті 4.4 посилання на підпункт 5 пункту 4.2 замінити посиланням на підпункт 7 пункту 4.2.</p>
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії відповідно до вимог чинного законодавства є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у повному обсязі, які видані у реєстрі гарантій походження, стосовно генеруючої одиниці на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>		

<p>5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплаченого платежу Послуги за прострочення понад 30 днів.</p>		
<p>5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>		
<p>5.6. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>		
<p>5.7. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення</p>		

дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.

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

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

5.8. У випадку нереєстрації, несвочасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії

5.8. У випадку, якщо внаслідок порушення продавцем встановлених чинним законодавством вимог до форми, порядку заповнення, надання та/або реєстрації податкової накладної, а також у разі дії та/або бездіяльності продавця, які призвели до відмови податкового органу в реєстрації/ розблокуванні податкової накладної у встановлені Податковим кодексом України строки, гарантований покупець остаточно

Продавець має нести відповідальність лише за власні порушення. Продавець не повинен нести відповідальність за дії або бездіяльність податкових органів, що спричинили не реєстрацію або не розблокування податкових накладних.

здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.	втратив право на включення до податкового кредиту відповідної суми податку на додану вартість і це призвело до його збитків, продавець здійснює відшкодування гарантованому покупцю коштів у розмірі втраченого податкового кредиту.	
<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>		
<p>8.2. До цього Договору та його додатків, крім протоколу про результати аукціону, (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>		
<p>8.5. Не вважається порушенням умов договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, укладеного переможцем аукціону з гарантованим покупцем, будівництво таким переможцем відповідного об'єкта електроенергетики або черги/черг (пускового комплексу/пускових комплексів) об'єкта електроенергетики встановленою потужністю, що відрізняються не більш як на 10 відсотків від величини потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку. При цьому потужність згідно з договором про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної</p>		

енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж повинна бути не меншою за величину потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку, зменшену на 10 відсотків.		
8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.		
8.6. У разі якщо переможець аукціону не надав у встановлені строки гарантованому покупцю документи визначені підпунктами 5, 6, 7, 8 пункту 4.2 глави 4 цього Договору, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією або фінансове забезпечення виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.		
10.2. Для переможців аукціону: глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункт 2 пункту 4.3 глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано остатнню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця,	10.2. Для переможців аукціону: глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункту 1, 2 пункту 4.3 глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано остатнню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця,	1) Підпункт 1 пункту 4.3 Договору передбачає, що продавець за механізмом ринкової премії має право обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору. Слід відзначити, що відповідно до ч. 5 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок

наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.1 глави 4 цього Договору.

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

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

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

4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.

Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.

Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".

~~наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.1 глави 4 цього Договору.~~

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

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

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

~~4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.~~

~~Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.~~

вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі,

в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.

Отже, норма підпункту 1 пункту 4.3 Договору повинна набирати чинності з дня підписання сторонами Договору.

2) Пропонуємо залишити в чинній редакції останній абзац пункту 10.2 Договору, оскільки в іншому випадку у Договорі буде відсутня норма, що визначає строк дії Договору для переможців аукціону (на відміну від виробників за «зеленим» тарифом, для яких п. 10.1 Договору встановлено строк дії Договору).

		<p align="center">Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p>				
<p>Додаток 1 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p> <p>АКТ № __ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__. 20__ № _____</p>						
<p>Виключити пункт 2 Акта (Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії»)</p>						
<p>Додаток 2 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</p> <p>АКТ КОРИГУВАННЯ до АКТА № __ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__. 20__ № _____</p>						
<p>Виключити пункт 2 Акта коригування (Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії»)</p>						
<p>Згідно з Актом коригування до Акта від _____ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від _____ № _____</p>						
		Послуга				

Коригування:							
		Послу га					
Скориговані дані:							
		Послу га					
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем							
Додаток до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору від _____ № _____							
Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел							
7. Сумарний платіж, пов'язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) , зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:			7. Сумарний платіж, пов'язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:			Відповідно до Закону України «Про алтернативні джерела енергії» (абз. 28 статті 1 Закону) <u>обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, <u>визначається як вчинення правочинів, пов'язаних з переходом прав на гарантії</u> походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та прав, <u>що впливають</u> за цивільно-правовими договорами, <u>за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)</u>, а також за операціями з передачі та/або розподілу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства.</u> Пропонуємо залишити у чинній редакції положення п. 7 Розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з	

		альтернативних джерел або надати пояснення/обґрунтування запропонованих змін.
--	--	---

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

Вих. № 14/05-26/4
від 14 травня 2026 року

Щодо проекту змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг було оприлюднено проект рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», яким передбачено внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок) та низки типових договорів, затверджених постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (далі – **«Проект»**).

Товариство з обмеженою відповідальністю «Дністровська вітроелектростанція» (далі – **«Товариство»**) цим листом надає та просить врахувати Зауваження та пропозиції до Проекту разом обґрунтуванням для розгляду на засіданні робочої групи з підготовки змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

Додаток: таблиця зауважень та пропозицій до Проекту з додатками.

З повагою,
Директор



Максим АРТЕМЕНКО

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови
НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проєкту рішення
<i>Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</i>		
<p>8.5. Обсяг відпуску електричної енергії установок зберігання, приєднаних до технологічних електричних мереж генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії, не враховується при визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>		<p>Виключити</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Стаття 65 ч. 4 абз. 1 Закону у редакції Закону № 4777-IX встановлює:</p> <p><i>«Послуга придбавається за обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії . . а вироблену з енергії сонячного випромінювання - лише у період з 4 години до 23 години з 1 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 1 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта) ...»</i></p> <p>Дужка «крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта» синтаксично є винятком із часового обмеження «з 4 години до 23 години / з 6 години до 21 години». Якби законодавець мав на меті виключити відпуск з УЗЕ з бази нарахування премії в цілому, конструкція мала б іншу структуру (окреме речення, а не дужки всередині часового обмеження). Виняток із часового обмеження має сенс лише за умови, що сам обсяг відпуску з УЗК в</p>

		<p>принципі охоплюється базою - інакше виняток був би безпредметним</p> <p>Стаття 65 ч. 2 абз. 1 ЗУ «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону № 4777-IX містить аналогічну конструкцію для режиму «зеленого» тарифу в балансуючій групі ГарПока:</p> <p><i>«Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію ... зокрема відпущену з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)...</i>»</p> <p>Для ЗТ у балансуючій групі ГарПока Закон <u>прямо включає</u> відпуск з УЗЕ до бази оплати, за умови що збережена електрична енергія походить з альтернативних джерел енергії (ВДЕ). У моделі ринкової премії Закон встановлює ту саму економічну логіку - підтримку виробництва з ВДЕ.</p> <p><i>Виключення відпуску з УЗЕ з бази премії при включенні до бази ЗТ створює необґрунтовану дискримінацію двох режимів підтримки одного й того ж виробництва.</i></p>
9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою	9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4	

<p>потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UP LIC},$ <p>...</p>	<p>години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UP LIC},$ <p>...</p>	
<p>9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_s}{100},$ <p>де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею е продавця за</p>	<p>9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності</p>	

«зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.

для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_e}{100},$$

де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.

Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, визначається за формулою

$$OGT_{e,m}^{+} = W_{e,m}^{OGT^{+}} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)\right) \cdot (1 - K^{im})$$

де $OGT_{e,m}^{+}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, яка здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , грн;

$W_{e,m}^{OGT^{+}}$ – обсяг електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m , що визначається за формулою

$$W_{e,m}^{OGT^{+}} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OGT_OUT}$$

де $W_{e,t}^{OGT_OUT}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою

	<p>одиноцею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за годину t, у якій гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, кВт·год.</p>	
<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$ <p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності</p>	<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$	

<p>для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	<p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	
<p>9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $BUY_{Pm}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \sum UPLIC_{e,m}$ <p>де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $BUY_{Pm}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + OGT_{e,m}^+ + \sum UPLIC_{e,m}$ <p>де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m, грн.</p>	
<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:</p>		<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:</p>

обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, ~~без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць;~~

обсягу проданої та купленої електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та на внутрішньодобовому ринку;

середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 61 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";

середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";

середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну розрахункову годину розрахункового місяця та місяця, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";

розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти

обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, **включаючи обсяг електричної енергії, відпущеної установками зберігання енергії, приєднаними до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, у частині, що відповідає електричній енергії, виробленій з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця;**

обсягу проданої та купленої електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та на внутрішньодобовому ринку;

середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 61 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";

середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";

<p>підтримки, або "зеленого" тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, при укладанні договору вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p>		<p>середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну розрахункову годину розрахункового місяця та місяця, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, або "зеленого" тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, при укладанні договору вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>У п. 8.5</p>
<p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою</p>	<p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою</p>	<p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою</p>

$$CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - p_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_B} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot p_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_e \\ 0, & \text{якщо } SP_m \geq \frac{TPr_e}{100} \end{cases}$$

д е $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$p_{t,m}^{DAM}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць,

$$CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - p_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_B} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot p_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_e \\ 0, & \text{якщо } SP_m \geq \frac{TPr_e}{100} \end{cases}$$

д е $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$p_{t,m}^{DAM}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць,

$$CS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - p_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_B} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{TPr_e}{100} - \frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot p_{t,m}^{DAMh} \right), & \text{якщо } SP_e \\ 0, & \text{якщо } SP_m \geq \frac{TPr_e}{100} \end{cases}$$

д е $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$p_{t,m}^{DAM}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць,

<p>який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>Редакція відсутня.</p>	<p>який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t, у яку гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати послугу за механізмом ринкової премії, дорівнює нулю.</p>	<p>який йому передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.</p> <p>Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t, у яку гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати послугу за механізмом ринкової премії, дорівнює нулю. Це положення не поширюється на обсяг відпуску установкою зберігання енергії, приєднаною до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці e, у частині, що відповідає електричній енергії, виробленій з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Норма сформульована загально, без уточнення, що часове обмеження, встановлене Законом для сонячної генерації, не поширюється на відпуск з УЗЕ у складі такого об'єкта (відповідно до ст. 65 ч. 4 абз. 1 Закону у редакції Закону № 4777-IX).</p> <p>За поточної редакції нової норми п. 12.8 виникає інтерпретаційний ризик: ГарПок може застосовувати її як універсальне правило обнулення премії в години, в які він не зобов'язаний купувати сонячну генерацію, поширюючи це й на відпуск з УЗЕ. Це призведе до подвійного виключення відпуску з УЗЕ з бази премії)</p>
---	--	--

<p>абзац третій пункту 12.9</p> <p>де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці, за розрахункову годину t, кВт·год;</p>		<p>абзац третій пункту 12.9</p> <p>де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p, з урахуванням обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання енергії, приєднаною до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці, у частині, що відповідає електричній енергії, виробленій з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>У п. 8.5</p>
<p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що має бути сплачена гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, для генеруючої одиниці e такого продавця за розрахункову годину, визначається за формулою</p> $RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_g}{100} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{I_m^{SCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_g}{100} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{SCM_BASE} \text{ та } SP_m \\ 0, & \text{в інших випадках} \end{cases}$ <p>де $RCS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону у гарантованого</p>	<p>Виключити</p>	

<p>покупця, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці e, коп/кВт·год.</p>		
<p>12.11. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FPG} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases}$ <p>де $CS_{p,m}^{FPG}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії p, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, & \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$ <p>де $CS_{p,m}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	
<p>12.12. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FPA} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}).$ <p>де $CS_{p,m}^{FPA}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом</p>	<p>Виключити</p>	

<p>ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць m, грн.</p> <p>Якщо $CS_{p,m}^{FPA} > 0$, то вартість послуги за механізмом ринкової премії сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону.</p> <p>Якщо $CS_{p,m}^{FPA} < 0$, то вартість послуги за механізмом ринкової премії сплачується продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, гарантованому покупцю.</p>		
<p>12.13. Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FPG} + \sum_p CS_{p,m}^{FPA}.$ <p>де P_m^{FP} – сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>12.11 Сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}$ <p>де P_m^{FP} – сумарний платіж, пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	
<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається</p>	<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається</p>	

<p>оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^G$ <p>де</p> <p>...</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>...</p>	<p>оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^G$ <p>де</p> <p>...</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>...</p>	
<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_m^{DAM}) -$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності) та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_m^{DAM}) -$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії),</p>	

<p>P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p> <p>P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	
---	--	--

Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії та не мають окремої вартості;</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця;</p> <p>13) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з</p>	<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – гарантії походження) у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – реєстр гарантій походження) стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця, одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії та не мають окремої вартості;</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу</p>
--	--

<p>відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p>	<p>електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця;</p> <p>12) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p>
<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>...</p> <p>4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>.....</p> <p>4) на отримання від продавця в повному обсязі гарантій походження, які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження, стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця. в обсязі придбаної електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p>
<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює</p>	<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює</p>

виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).

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

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

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

6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:

виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).

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

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

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

6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:

<p>1) продавець, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	<p>1) продавець, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>
<p align="center"><i>Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</i></p>	
<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>	<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>
<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N _____, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>	<p>1.2. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N _____, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>
<p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.</p>	<p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється на підставі цього Договору.</p>
<p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.</p>	<p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.</p>
<p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та</p>	<p>3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та</p>

місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.

3.3. Форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору.

Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.

4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:

1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;

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

3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку

місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої **та купленої** за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.

3.3. Форма акта приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, ~~форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору~~, а форма акту коригування до акту приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору.

Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.

4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:

1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;

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

3) у разі обрання порядку вирішення **спорів**, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом

дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;

4) якщо він є переможцем аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;

5) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, або кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

6) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;

7) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;

8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у кількості, яка відповідає обсягу, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;

строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;

4) якщо він є переможцем аукціону - побудувати, ввести в експлуатацію та приєднати генеруючу одиницю, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або системи розподілу протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору, а у випадку, якщо такий договір укладається під час дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, протягом 42 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії;

5) якщо він є переможцем аукціону не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов'язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.

6) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;

7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, у тому числі, що включає

9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;

10) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.

установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі, що **включає установку зберігання енергії (за наявності)**, проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

8) якщо він є переможцем аукціону, – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію **або фінансове забезпечення** для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;

~~9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;~~

9) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;

10) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр

	<p>гарантій походження), стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір;</p> <p>11) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення;</p> <p>12) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.</p> <p>13) у повному обсязі здійснювати повернення переплати за Послугу у разі коригування її вартості за розрахунковий період протягом трьох робочих днів з дати складання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>
<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;</p>	<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону - одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або додаткового фінансового забезпечення у розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону, – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення наданих як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за</p>

<p>5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.</p>	<p>умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>.....</p>
<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>	<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення, надані як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або додаткове фінансове забезпечення у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії відповідно до вимог чинного законодавства є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у повному обсязі, які видані у реєстрі гарантій походження, стосовно генеруючої одиниці на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору</p>

	<p>продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвочасно сплаченого платежу Послуги за прострочення понад 30 днів.</p>
<p>5.4. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>	<p>5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>
<p>5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>5.6. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>
<p>5.6. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з</p>	<p>5.7. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з</p>

<p>відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p>	<p>відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>5.8. У випадку нереєстрації, несвочасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.</p>
<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>
<p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	<p>8.2. До цього Договору та його додатків, крім протоколу про результати аукціону, (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>
<p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що</p>	<p>8.5. Не вважається порушенням умов договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, укладеного переможцем аукціону з гарантованим покупцем, будівництво таким переможцем відповідного об'єкта електроенергетики або черги/черг (пускового комплексу/пускових комплексів) об'єкта електроенергетики встановленою потужністю, що відрізняються не більш як на 10 відсотків від величини потужності, щодо якої</p>

<p>посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.</p>	<p>такий переможець набув право на підтримку. При цьому потужність згідно з договором про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж повинна бути не меншою за величину потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку, зменшену на 10 відсотків.</p>
<p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p>	<p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p>
<p>8.7. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 та 8.6 цієї глави, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>8.6. У разі якщо переможець аукціону не надав у встановлені строки гарантованому покупцю документи визначені підпунктами 5, 6, 7,8 пункту 4.2 глави 4 цього Договору, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією або фінансове забезпечення виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>
<p><i>10.2. Для переможців аукціону:</i> <i>глави 1, 4, 6, 8 - 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;</i> <i>глави 2, 3, 5 та 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов:</i> 1) <i>отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</i> 2) <i>надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</i> 3) <i>надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє</i></p>	<p>10.2. Для переможців аукціону:</p> <p>глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункт 2 пункту 4.3 глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;</p> <p>глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору;</p> <p>глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.1 глави 4 цього Договору.</p> <p>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p>

електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;

4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.

Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.

Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".

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

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

~~4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.~~

~~Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.~~

~~Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".~~

Додаток 1 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

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

2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:

Послуга за механізмом ринкової премії					
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги	Податок на додану	Загальна вартість
з	по				

Виключити

			(без ПДВ), грн*	вартість, грн	Послуги (з ПДВ), грн	
1	2	3	4	5	6	
		Послуга				

Додаток 2 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

АКТ КОРИГУВАННЯ до АКТА № ____ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від ____ . ____ . 20 ____ № ____

2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:

Виключити

Послуга за механізмом ринкової премії

Період		Одиниц я виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6

Згідно з Актом коригування до Акта від ____ № ____
приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання
послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії
від ____ № ____

		Послуга			
Коригування:					
		Послуга			
Скориговані дані:					
		Послуга			

Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем

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

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

7. Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:

7. Сумарний платіж, пов'язаний з доходом **гарантованого покупця** від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (~~у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)~~), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:

Директор



Максим АРТЕМЕНКО



Кабінет Міністрів України

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"

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

.....№.....
На №.....від.....

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

☐ Щодо надання пропозицій до проекту
рішення НКРЕКП ☐

АТ "Гарантований покупець" надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року №641", оприлюдненого 30.04.2026 на сайті НКРЕКП.

Додаток: на 39 стор.

Заступник директора
з перспективних проєктів

Катерина ДАНИЛКОВА

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП " Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року №641"

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції АТ "Гарантований покупець"	Обґрунтування
Резолютивна частина постанови "Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641"			
Положення відсутнє	Положення відсутнє	З урахуванням положень пункту 136 розділу XVII "ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ" Закону України "Про ринок електричної енергії" із змінами, внесеними Законом України від 10.02.2026 №4777-ІХ, тимчасово, до моменту отримання Гарантованим покупцем від Адміністратора комерційного обліку уточнених сертифікованих даних комерційного обліку за об'єктами електроенергетики, включеними оператором системи передачі до реєстру об'єктів електроенергетики, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) та які розташовувалися або розташовані на територіях, тимчасово окупованих Російською Федерацією, на підставі рішення Спеціальної Комісії, та здійснення на їх підставі відповідних коригувань вартості та обсягу купівлі-продажу електричної енергії за такими об'єктами, Гарантованому покупцю призупинити здійснення оплати за електричну енергію тим суб'єктам, місця провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії яких, що зазначені в ліцензії, внесені до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 28.02.2025 року № 376 (із змінами), з урахуванням дат початку та кінця тимчасової окупації.	Тимчасово зупинить виплати по спірним територіям до виконання норм Закону України від 10.02.2026 №4777.
Положення відсутнє	Положення відсутнє	Внесені цією постановою зміни до положень глави 9 "Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за "зеленим" тарифом" та глави 12 "Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії", застосовуються до правовідносин розрахункових періодів починаючи з березня 2026 року.	З метою врегулювання питання купівлі нічних годин з дати набуття чинності ЗУ №4777.
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії			
2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі, проєкти цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи: ... 14) підтвердження реєстрації відповідної генеруючої	Положення відсутнє	2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за "зеленим" тарифом надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі, проєкти цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи: ... 14) підтвердження реєстрації відповідної генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії (крім активних споживачів);	Гарантований покупець реєструє генеруючі установки активних споживачів (п.9.пп.14 ст.65 ЗУ Про ринок електричної енергії



<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України.</p> <p>Виробник за "зеленим" тарифом, генеруючі одиниці якого не перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати проекти договору, підписані зі свого боку, та такі документи:</p> <p>...</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до "зеленого" тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);</p> <p>...</p>	<p>Положення відсутні</p>	<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 року № 1175.</p> <p>Виробник за "зеленим" тарифом, генеруючі одиниці якого не перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати проекти договору, підписані зі свого боку, та такі документи:</p> <p>...</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до "зеленого" тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);</p> <p>...</p>	<p>Уточнено номером постанови КМУ</p> <p>Надбавка до аукціонної ціни мала встановлюватись до об’єктів введених в експлуатацію до 31 грудня 2024 року (ст.9² ЗУ Про альтернативні джерела енергії</p>
<p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, обсяг відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов’язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>	<p>Положення відсутні</p>	<p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею в тому числі з урахування обсягів електричної енергії, відпущених / відібраних установками зберігання енергії (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що приєднані до технологічних електричних мереж генеруючих одиниць, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку обсяг відпуску/відбору електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов’язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>	<p>Уточнення формату надання інформації від АКО для можливості проведення коректних розрахунків.</p> <p>Та приведення у відповідність по п.2 ст.65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p>

<p>8.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби (у тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг споживання електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов’язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>8.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби (у тому числі обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці продавця за «зеленим тарифом», обсяг споживання електричної енергії електроустановками продавців за «зеленим» тарифом, зокрема струмоприймачами інших площадок вимірювання, приєднаних до генеруючих одиниць для забезпечення власного споживання або споживання пов’язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону) в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці, спожитої з мереж, до яких приєднано таку генеруючу одиницю.</p> <p>Відбір, відпуск та зберігання електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>Приведення у відповідність по п.2 ст.65 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</p>
<p>9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UPLIC},$ <p>...</p>	<p>9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта, якому встановлено «зелений» тариф), що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UPLIC},$ <p>...</p>	<p>9.4. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, зокрема фактичний обсяг відпуску з установки зберігання енергії у складі таких об’єктів, а вироблена з енергії сонячного випромінювання тому числі виробленої з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта, якому встановлено «зелений» тариф), що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі - ліцензія), або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $W_{e,m}^{GT+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OUT} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{UPLIC},$ <p>де $W_{e,m}^{GT+}$ - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за "зеленим" тарифом, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею <i>e</i> згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахунковий місяць <i>m</i>, який першочергово враховує обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі такої генеруючої одиниці, кВт·год;</p>	<p>Уточнення щодо проведення розрахунків з врахуванням обсягів с уз, так як відпущена с УЗ в межах потужності, сплачується по зеленому тарифу, та забезпечення коректного розрахунку у разі відпуску с уз в нічні години.</p>
<p>9.5. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>9.5. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом, у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких</p>	<p>Уточнення щодо проведення розрахунків з врахуванням обсягів з</p>

<p>цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{LIC}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases},$ <p>де $W_{e,t}^{LIC}$ - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею є продавця за "зеленим" тарифом згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$ <p>де P_e^{LIC} - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці є продавця за "зеленим" тарифом, або величина дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, кВт; h - період часу, що дорівнює одній годині, год.</p>		<p>об’єктів, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{LIC}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases},$ <p>де $W_{e,t}^{LIC}$ - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею є продавця за "зеленим" тарифом згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$ <p>де P_e^{LIC} - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці є продавця за "зеленим" тарифом, або величина дозволеної потужності для споживачів за "зеленим" тарифом, кВт; h - період часу, що дорівнює одній годині, год.</p>	УЗЕ на виконання норм Закону.
<p>9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_e}{100},$ <p>де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею є продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн; T_e – «зелений» тариф, установлений для генеруючої одиниці є продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год.</p>	<p>9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_e}{100},$ <p>де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею є продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p>	<p>9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, зокрема обсяг відпуску з установки зберігання енергії у складі таких об’єктів, а вироблена з енергії сонячного випромінювання лише у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $GT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{GT+} \cdot \frac{T_e}{100},$ <p>де $GT_{e,m}^+$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею є продавця за «зеленим» тарифом (у тому числі відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта) в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць m, грн;</p>	<p>Уточнення щодо проведення розрахунків з врахуванням обсягів с УЗЕ на виконання норм Закону.</p> <p>Уточнення</p>

$$OGT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{OGT^+} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})\right)$$
$$W_{e,m}^{OGT+} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T W_{e,t}^{OGT_OUT}$$

де $W_{e,t}^{OGT_OUT}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, що входить до балансуючої групи гарантованого покупця, за годину t , у якій гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуючої групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, кВт·год.

$$OGT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{OGT^+} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})\right)$$
$$W_{e,m}^{OGT+} = \sum_d^D \Sigma_t^T W_{e,t}^{OGT-OUT}$$

де $W_{e,t}^{OGT-OUT}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, що входить до балансувальної групи гарантованого покупця, за годину t , у період з 23 години до 4 години з 1 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 1 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта) у якій гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, за встановленим їм «зеленим» тарифом, кВт·год.

Не коректне формулювання «години, у яких гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати всю відпущену електричну енергію», не дає чіткого розуміння, подальших дій.

<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$ <p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць т, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$ <p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць т, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	<p>9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, зокрема обсяг відпуску з установки зберігання енергії у складі таких об’єктів, у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об’єкта, якому встановлено «зелений» тариф), в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $UPLIC_{e,m} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}))$ <p>де $UPLIC_{e,m}$ – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею е продавця за «зеленим» тарифом тарифом, зокрема обсяг відпуску з установки зберігання енергії у складі таких об’єктів, в обсязі, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць т, грн;</p> <p>P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;</p> <p>$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;</p> <p>K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.</p>	<p>Уточнення щодо проведення коректних розрахунків з врахуванням обсягів на виконання норм Закону.</p>
<p>9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \sum UPLIC_{e,m}$ <p>де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць т, грн.</p>	<p>9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою</p> $BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \mathbf{OGT}_{e,m}^+ + \sum UPLIC_{e,m}$ <p>де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць т, грн.</p>		
<p>11.1. Гарантований покупець, не пізніше п’ятого дня після закінчення першої та другої декад розрахункового місяця, за рахунок коштів, отриманих відповідно до пункту 14.2 глави 14 цього Порядку та коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом в обсязі, пропорційно відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за 10/20 діб.</p> <p>Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу відпуску/відбору електричної енергії</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>11.1. Гарантований покупець, не пізніше п’ятого дня після закінчення першої та другої декад розрахункового місяця, за рахунок коштів, отриманих відповідно до пункту 14.2 глави 14 цього Порядку та коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом в обсязі, пропорційно вартості електричної енергії генеруючими одиницями за 10/20 діб.</p> <p>Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу відпуску/відбору електричної енергії за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту</p>	

<p>за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за «зеленим» тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, з суми коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця, передбачених кошторисом на розрахунковий місяць, здійснює доплату продавцям за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.</p> <p>...</p>		<p>електричну енергію, з суми коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця, передбачених кошторисом на розрахунковий місяць, якщо за результатом розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, розмір вартості послуги менше розміру кошторису затвердженого Регулятором, або має від’ємне значення, або у разі несплати ОСП кошторисних видатків гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису в повному обсязі, через відсутність боргу ОСП перед гарантованим покупцем за послугу, у випадку якщо за результатом розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у тому числі за попередні періоди, вартість послуги менше розміру сплачених ОСП авансових платежів за першу/другу декади даного розрахункового періоду, здійснює доплату продавцям за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.</p> <p>...</p>	<p>Визначає джерело фінансування кошторисних видатків гарантованого покупця у разі несплати ОСП кошторисних видатків в повному обсязі, через відсутність боргу ОСП перед гарантованим покупцем за послугу, у випадку якщо за результатом розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у тому числі за попередні періоди, вартість послуги менше розміру сплачених ОСП авансових платежів за першу/другу декади даного розрахункового періоду.</p>
--	--	--	---

<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:</p> <p>обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць;</p> <p>обсягу проданої та купленої електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну розрахункову годину розрахункового місяця та місяця, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, або "зеленого" тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, при укладанні договору вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:</p> <p>обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць;</p> <p>обсягу проданої та купленої електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладені на виконання пунктів 6 і 6-1 частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну розрахункову годину розрахункового місяця та місяця, який йому передує, у торговій зоні "ОЕС України";</p> <p>розміру аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, або "зеленого" тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.</p> <p>При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у переможця аукціону за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, при укладанні договору вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору згідно з пунктом 12.8 цього Порядку.</p> <p>Послуга за механізмом ринкової премії не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії.</p> <p>Послуга за механізмом ринкової премії для електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, нараховується лише у період з 4 години до 23 години з 1 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 1 листопада по 31 березня, а</p>	<p>Уточнення щодо нарахування послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Норма перенесена з глави 8 (п.8.5) Порядку</p> <p>Відповідно до ЗУ №4777</p>
--	----------------------------------	---	--

		<p>у випадку якщо умовами аукціону та договором з переможцем аукціону визначені денні часові інтервали або профілі навантаження генеруючої одиниці, щодо яких переможець набув право на підтримку, з урахуванням таких умов.</p> <p>Для продавця за механізмом ринкової премії, що є переможцем аукціону, розрахунок Послуги починається з першого календарного дня місяця, у якому переможцем аукціону надано гарантованому покупцю копію постанови Регулятора про видачу ліцензії на право провадження діяльності з виробництва електричної енергії стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір, але не раніше дати набрання чинності відповідного рішення Регулятора.</p>	
--	--	--	--

<p>12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>...</p> <p>2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць;</p> <p>...</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>Відсутнє</p>	<p>12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>...</p> <p>2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях кожного продавця за механізмом ринкової премії з урахуванням даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць;</p> <p>У разі оновлення АКО сертифікованих даних комерційного обліку для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі на другий робочий день надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи оновлену різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, відповідно до переліку, який наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави, та оновлені сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях з урахуванням даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць.</p>	<p>Уточнення формату надання інформації від АКО для можливості проведення коректних розрахунків.</p> <p>Забезпечити надання оновлених даних від ОСП та АКО при коригування даних комерційного обліку.</p>
--	------------------------	---	---

12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$P_{t,m}^{DAMh}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

Редакція відсутня.

12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$P_{t,m}^{DAMh}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t , у яку гарантований покупець відповідно до Закону не зобов'язаний придбавати послугу за механізмом ринкової премії, дорівнює нулю.

12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ - вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t , грн;

$W_{e,t}^{FP}$ - обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год;

TPr_e - розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p , коп/кВт·год;

$P_{t,m}^{DAMh}$ - середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну розрахункову годину t за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

При цьому, розмір аукціонної ціни визначається за формулою

$$TPr_e = \left(1 + \frac{НД}{100} \right) \cdot (TPr_e^{\text{фікс евро}} \cdot \epsilon_{\text{ср}} + TPr_e^{\text{фікс нв}})$$

де :

НД – надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва до аукціонної ціни, %;

$TPr_e^{\text{фікс евро}}$ – частка аукціонної ціни, за якою переможець аукціону набув право на підтримку за результатами аукціону, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії в євро, євроцент/ кВт·год;

$TPr_e^{\text{фікс нв}}$ – частка аукціонної ціни, за якою переможець аукціону набув право на підтримку, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії в національній валюті, коп/кВт·год;

Редакційне уточнення норми

		<p>ϵ_{cp} – середній офіційний валютний курс гривні до євро за розрахунковий період (місяць) встановлений Національним банком України;</p> <p>Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t, у яку гарантований покупець відповідно до Закону не зобов’язаний придбавати послугу за механізмом ринкової премії, дорівнює нулю нараховується за умови виконання вимог пункту 12.2 цього Порядку.</p>	
--	--	---	--

<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR}).$ <p>де $W_{e,t}^{OUT}$ фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{LIC_F}$ обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h_e$ <p>де $P_e^{LIC_F}$ встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;</p> <p>$W_{e,t}^{MAR}$ різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases},$ <p>де $W_{p,t}^{MAR}$ різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії р, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{UPL}$ обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії, якщо він є виробником за "зеленим" тарифом, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою:</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR}).$ <p>де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р за розрахункову годину t, без урахування відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{LIC_FP}$ обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h_e$ <p>де $P_e^{LIC_FP}$ встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;</p> <p>$W_{e,t}^{MAR}$ - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t, без урахування даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases},$ <p>де $W_{p,t}^{MAR}$ - різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії р, за розрахункову годину t, без урахування даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{UPLIC_F}$ обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії, що</p>	
---	----------------------------------	---	--

<p>в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPLIC_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases}$ <p>де $W_{p,t}^{SUM}$ - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями е продавця за механізмом ринкової премії р, без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці, крім генеруючих одиниць е, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p>		<p>перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPLIC_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases}$ <p>де $W_{p,t}^{SUM_G}$ - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями е продавця за механізмом ринкової премії р, без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці, крім генеруючих одиниць е, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, якщо він є переможцем аукціону, за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; \min(W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{AK_FP}); W_{e,t}^{MAR}),$ <p>де:</p> <p>$W_{e,t}^{OUT_FP}$ - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії р за розрахункову годину t, без урахуванням даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що присдані до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{LIC_FP}$ - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h,$ <p>де $P_e^{LIC_FP}$ - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії, кВт;</p> <p>$W_{e,t}^{AK_FP}$ - обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії згідно із величиною потужністю щодо якої такий переможець аукціону набув право на підтримку, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{AK_FP} = P_e^{AK_FP} \cdot h,$	<p>Відповідно до змін ст. 9³ Закону Про альтернативні джерела енергії послуга Послуга за механізмом ринкової премії об'єкта електроенергетики придбавається за обсяг електричної енергії, який не перевищує обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики) згідно з величиною потужності, щодо якої такий переможець аукціону набув право на підтримку.</p>
--	--	---	--

		<p>де $P_e^{AK_FP}$ - величина потужності електрогенеруючого обладнання щодо якої такий переможець аукціону набув право на підтримку;</p> <p>$W_{e,t}^{MAR}$ – різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці е продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t, без урахуванням даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці , кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPAK_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{e,t}^{AK_FP} < W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{p,t}^{MAR} > 0; \\ W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{e,t}^{LIC_FP} \leq W_{e,t}^{AK_FP}; W_{p,t}^{MAR} > 0; \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0. \end{cases}$ <p>де $W_{p,t}^{MAR}$ – різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, за розрахункову годину t, без урахуванням даних відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці кВт·год</p> <p>$W_{e,t}^{UPAK_FP}$ - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із величиною потужності щодо якої такий переможець аукціону набув право на підтримку, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPAK_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{AK_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{AK_FP} \\ 0; & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{AK_FP} \end{cases}$ <p>$W_{e,t}^{LIC_FP}$ - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею е продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею е згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0; & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases}$ <p>$W_{p,t}^{SUM_OUT}$ - сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями е продавця за механізмом ринкової премії р, без урахування обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> $W_{p,t}^{SUM_OUT} = \sum_e (W_{e,t}^{OUT_FP} - (W_{e,t}^{UPLIC} \text{ або } W_{e,t}^{UPAK})),$ <p>де у випадку, якщо $W_{e,t}^{AK_FP} < W_{e,t}^{LIC_FP}$, використовується $W_{e,t}^{UPAK}$, у випадку, якщо $W_{e,t}^{LIC_FP} \leq W_{e,t}^{AK_FP}$, використовується $W_{e,t}^{UPLIC}$.</p>	
--	--	--	--

<p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що має бути сплачена гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, для генеруючої одиниці e такого продавця за розрахункову годину, визначається за формулою</p> $RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > \frac{P}{100}, \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} > \frac{P}{100}, \\ 0, \text{ в інших випадках} \end{cases}$ <p>де $RCS_{e,t}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону у гарантованого покупця, за генеруючу одиницю e за розрахункову годину t, грн;</p> <p>Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці e, коп/кВт·год.</p>	<p>Виключити</p>		
<p>12.11. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FPG} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, \text{ якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, \text{ якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases}$ <p>де $CS_{p,m}^{FPG}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії p, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FP} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, \text{ якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$ <p>де $CS_{p,m}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії, якому встановлено «зелений» тариф, за розрахунковий місяць m, грн.</p>		
<p>12.12. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $CS_{p,m}^{FPA} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T \left(CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP} \right),$ <p>де $CS_{p,m}^{FPA}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць m, грн.</p> <p>Якщо $CS_{p,m}^{FPA} > 0$, то вартість послуги за механізмом ринкової премії сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону.</p> <p>Якщо $CS_{p,m}^{FPA} < 0$, то вартість послуги за механізмом ринкової премії сплачується продавцем за механізмом</p>	<p>Виключити</p>		

ринкової премії, який є переможцем аукціону, гарантованому покупцю.			
<p>12.13. Сумарний платіж, пов’язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FPG} + \sum_p CS_{p,m}^{FPA} ,$ <p>де P_m^{FP} – сумарний платіж, пов’язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, грн.</p>	<p>12.11 Сумарний платіж, пов’язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць, визначається за формулою</p> $P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP}$ <p>де P_m^{FP} – сумарний платіж, пов’язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, що враховується при розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m, грн.</p>		
12.17. ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.	відсутнє	12.17. ОСП протягом двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.	Встановлює термін розгляду ОСП наданого розрахунку.
<p>12.19. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.</p> <p>Положення відсутнє</p>	відсутнє	<p>12.19. Гарантований покупець не пізніше 18 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, забезпечує подання Регулятору для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.</p> <p>ОСП протягом одного робочого дня з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці здійснює окремий платіж за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць у розмірі, необхідному для забезпечення 100% оплати вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Відповідно до Закону та Порядку вартість послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (Послуга FiP) за механізмом ринкової премії) є складовою вартості Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (Послуга ВАД), яку надає гарантований покупець оператору системи передачі (ОСП) та яка затверджується Регулятором.</p> <p>Джерелом коштів для здійснення Підприємством розрахунків з продавцями за механізмом ринкової премії є надходження, отримані гарантованим</p>

<p>...</p> <p>Положення відсутнє</p>		<p>У разі, якщо при здійснені перерахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, вартість послуги зростає, ОСП здійснює в повному обсязі доплату гарантованому покупцю протягом одного робочого дня з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження оновленого розміру вартості послуги.</p>	<p>покупцем від НЕК «УКРЕНЕРГО» за Послугу ВАД відповідного розрахункового періоду.</p> <p>Для забезпечення можливості та підстав Підприємству здійснити розрахунки з продавцями за механізмом ринкової премії за Послугу FiP своєчасно та в повному обсязі, а саме, до 25 числа календарного дня місяця, наступного за розрахунковим місяцем, необхідне своєчасне погодження НЕК «УКРЕНЕРГО» її розрахунку, затвердження її вартості Регулятором та отримання відповідної оплати від ОСП та забезпечення виконання положень ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>У зв'язку з відсутністю належної оплати, через зазначені причини, виробники з альтернативних джерел звертаються до суду і суд присуджує до стягнення суми основного боргу та штрафні нарахування, які розраховані саме з 25 числа місяця, наступного за розрахунковим, що в свою чергу збільшує фінансове навантаження на гарантованого покупця (справи №910/13218/24, №910/12633/24).</p> <p>Передбачено механізм доплати ОСП за послугу за механізмом ринкової премії у випадку якщо оновлений розмір</p>
--------------------------------------	--	---	---

			вартості послуги за механізмом ринкової премії збільшився.
<p>12.22. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОСП, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>...</p> <p>Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>12.22. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОСП, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>...</p> <p>Після отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	<p>Редакційне уточнення</p>
<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{im} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E$ <p>де</p> <p>...</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>...</p>	<p>14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою</p> $P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{im} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PS}$ <p>де</p> <p>...</p> <p>P_m^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн;</p> <p>...</p>		
<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO},$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності) та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO},$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено</p>		

споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год; P^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, грн.		«зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці т, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год; P^{GO} – сумарний платіж, пов’язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, грн.			
Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом					
1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії, відпущену генеруючими одиницями продавця, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Порядок).		Положення відсутнє		1.1. За цим Договором продавець зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії, відпущену генеруючими одиницями продавця, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, зокрема відпущену з установки зберігання енергії у складі таких об’єктів (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії) , та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Порядок).	Приведення у відповідність до редакції ЗУ №4777
2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих установок продавця до балансуючої групи гарантованого покупця.		Положення відсутнє		2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих установок продавця до балансуючої групи гарантованого покупця. Місце виконання договору – місто Київ.	Об’єднана палата Касаційного господарського суду у складі Верховного Суду у постанові від 03.04.2026 у справі №924/698/23 досліджувала питання альтернативної підсудності (за місце виконання договору) в контексті договорів постачання електричної енергії та визначила, що: <i>«Ураховуючи специфіку відносин із постачання електричної енергії, місцем виконання такого договору, як правило, є місце, де електроенергія переходить від постачальника до</i>

		<p><i>споживача. Це може бути:</i></p> <p><i>1) електроустановчий пункт споживача - місце, де знаходиться обліковий пристрій (лічильник) і здійснюється фактичний прийом електроенергії;</i></p> <p><i>2) точка приєднання до електричної мережі - місце, де споживач приєднується до системи електропостачання;</i></p> <p><i>3) інша локація, погоджена сторонами - наприклад, спеціально визначене місце передачі електроенергії, яке відповідає вимогам нормативно-правових актів та умов договору.</i></p> <p>Якщо у договорі про постачання електричної енергії не вказано місце поставки, то за загальним правилом воно визначається як місце, у якому встановлено обладнання для обліку електроенергії або в якому за домовленістю сторін електроенергія фактично переходить до споживача».</p> <p>Разом з тим, в частини виробників за «зеленим» тарифом генеруючі одиниці знаходяться в різних областях, що з урахуванням вказаної постанови Верховного Суду може створити передумови для маніпулювання підсудністю при виникненні спорів за даним договором, відтак пропонується чітко визначити місце виконання договору — місто Київ, що відповідатиме місцю складення первинних</p>
--	--	--

			документів (актів) за договором.
<p>4.2. Продавець зобов’язаний:</p> <p>...</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії та не мають окремої вартості;</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об’єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця;</p> <p>13) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p> <p>Підпункт відсутній</p>	<p>4.2. Продавець зобов’язаний:</p> <p>...</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – гарантії походження) у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – реєстр гарантій походження) стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця, одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії та не мають окремої вартості;</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об’єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця;</p> <p>12) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p>	<p>12) бути зареєстрованим користувачем реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та мати зареєструвати зареєстровані генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення протягом дії цього Договору.</p> <p>13) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог чинного податкового законодавства України.</p>	<p>Згідно пункту 2.2 Порядку, реєстрація генеруючих одиниць в Реєстрі, є вимогою до укладання договору, де реєстрацію генеруючої одиниці необхідно підтвердити. В свою чергу, для реєстрації генеруючої одиниці, виробник має попередньо набути статусу користувача реєстру</p> <p>З метою уникнення негативних наслідків для гарантованого покупця: втрата податкового кредиту по не зареєстрованим або зареєстрованим з помилками податковим накладним призведе до збільшення інших</p>

			операційних витрат підприємства.
<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>		
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;</p> <p>...</p> <p>4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>.....</p> <p>4) на отримання від продавця в повному обсязі гарантій походження, які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження, стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця. в обсязі придбаної електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, зокрема відпущеної з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики, на умовах визначених Законом України "Про ринок електричної енергії" та Порядком;</p> <p>...</p>	<p>Відповідно до змін внесених ЗУ №4777</p>
<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі</p>	<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення</p>	<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю у кількості, що визначена підпунктом 11 пункту 4.2 цього Договору, протягом місячного строку з дати їх отримання видачі отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця наступного робочого дня після</p>	<p>Редакційні правки</p>

<p>неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця наступного дня після набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.</p> <p>У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	<p>відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця наступного дня після набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.</p> <p>У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	<p>надання продавцем підтвердження набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження та включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження та після або про виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження. Підтвердженням створення облікового запису в реєстрі гарантій походження є надання копії або зазначення реквізитів відповідного рішення Регулятора відповідним листом. Підтвердженням реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження є надання скріншота екрана з облікового запису користувача реєстру гарантій походження, що містить GSRN код - ідентифікатор генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження відповідним листом. При цьому включення таких генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється АР лише по заяві гарантованого покупця. У разі передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в строк що перевищує ____ календарних днів з дня виключення з балансуючої групи гарантованого покупця, включення таких генеруючих одиниць до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня підтвердження продавцем усунення порушення в частині передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p> <p>У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.</p> <p>4.11. У випадку несвоєчасної реєстрації продавцем податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.</p>	<p>Уточнення процедури</p>
<p>6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	<p>6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>		
<p>7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим"</p>	<p>Положення відсутні</p>	<p>7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або та внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті</p>	

<p>тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом (далі - додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.</p>		<p>та направляє продавцю у двох примірниках проект додаткової угоди у щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом (далі - додаткова угода) на електронну адресу продавця, зазначену в главі 10 цього Договору.</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 20 робочих днів від дня направлення гарантованим покупцем проекту додаткової угоди, продавець має підписати зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повернути таку додаткову угоду на електронну адресу гарантованого покупця з подальшим направленням двох оригінальних примірників підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної зі своєї сторони додаткової угоди протягом одного місяця визначеного строку, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору гарантований покупець ініціює виключення генеруючих одиниць такого продавця зі складу балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.</p> <p>Після надання продавцем гарантованому покупцю підписаної додаткової угоди, гарантований покупець ініціює включення генеруючих одиниць такого продавця до складу балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку. При цьому включення таких генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється АР лише по заяві гарантованого покупця.</p> <p>До моменту фактичного укладення додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору, нові умови Договору застосовуються для Сторін і діють з моменту набрання чинності відповідних змін.</p>	
<i>Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця</i>			
<p>1.3. За цим Договором Сторони зобов’язується проводити коригування акта до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та здійснювати оплату скоригованої послуги.</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>1.3. За цим Договором Сторони зобов’язується проводити коригування акта до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та здійснювати оплату скоригованої послуги. Місце виконання договору – місто Київ.</p>	<p>Обґрунтування див. вище.</p>
<i>Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії</i>			
<p>...</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>і _____ (далі - продавець за механізмом ринкової премії), що діє на підставі _____ (для переможців аукціону заповнюється на момент надання ліцензії),</p>	<p>На момент укладення договору переможець аукціону ще</p>

<p>i _____ (далі - продавець за механізмом ринкової премії), що діє на підставі _____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменуються Сторонами, а кожна окремо - Сторона, уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі - Договір), про таке:</p>		<p>та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменуються Сторонами, а кожна окремо - Сторона, уклали цей Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі - Договір), про таке:</p>	<p>не має ліцензії стосовно об'єкта щодо якого укладається договір</p>
<p>1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (далі - Послуга) відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641 (далі - Порядок).</p>	<p>Положення відсутніс</p>	<p>1.1. За цим Договором продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надавати, а гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, із застосуванням «зеленого» тарифу (для продавця, якому встановлений «зелений» тариф) або із застосуванням аукціонної ціни (якщо він є переможцем аукціону) з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9-2 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", (далі – Послуга) відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).</p>	<p>Редакційні правки, чіткого розділення зобов'язань придбання послуги у виробників за «зеленим» тарифом та переможців аукціонів приведення редакції у відповідність до редакції ЗУ "Про альтернативні джерела енергії" (стаття 9³), уточнення щодо критерія визначення вартості послуги – аукціонна ціна.</p>
<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>	<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>		
<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>	<p>1.2. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>	<p>1.2. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону, який проведено відповідно до статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії" від _____ N ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень копійок за 1 кВт·год за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень копійок за 1 кВт·год.</p> <p>Цей Договір укладено стосовно генеруючої одиниці, що виробляє електричну енергію з _____; з величиною потужності _____ кВт, щодо якого переможець аукціону набув право на підтримку.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки (за наявності) _____.</p>	<p>Чітке визначення щодо якої норми законодавства проведено аукціон Оскільки інформація про аукціон в ЕТС Прозорро. Продажі зберігається три роки, а договір може діяти близько 15 років з дати укладення, основні параметри об'єкта та умови аукціону мають бути відображені в самому договорі</p>
<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України "Про ринок електричної енергії" (далі - Закон) та "Про альтернативні джерела енергії", Порядком, Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету</p>	<p>Положення відсутніс</p>	<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України "Про ринок електричної енергії" (далі – Закон) та "Про альтернативні джерела енергії", Порядком, Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2019 № 1175 (далі – Порядок</p>	<p>Уточнення реквізитів постанови та редакційні правки</p>

Міністрів України, та керуються їх положеннями і положеннями законодавства України при виконання цього Договору.		проведення аукціонів), та керуються їх положеннями і положеннями законодавства України при виконанняі цього Договору.	
2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.	2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється на підставі цього Договору.		
2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.	2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.	2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком. Місце виконання договору – місто Київ.	Обґрунтування див. вище.
3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6 ¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.	3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6 ¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.	3.1. Розрахунок вартості Послуги здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6 ¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних Оператора системи передачі (далі – ОСП) ОСП щодо обсягів проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії та з урахуванням обсягу електроенергії, що може бути відпущений згідно з величиною потужності генеруючої одиниці переможця аукціону.	
3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.	Положення відсутнє	3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами у національній валюті, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ у порядку та строки, передбачені Порядком.	Редакційні правки, уточнення відповідно до Закону №4777 для переможців аукціонів
3.3. Форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору. Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.	3.3. Форма акта приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма акту коригування до акту приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору. Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.		

<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов’язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p> <p>4) якщо він є переможцем аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;</p> <p>5) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, або кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об’єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;</p> <p>6) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об’єкта в експлуатацію на 12 місяців;</p> <p>7) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;</p>	<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов’язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення спорів, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p> <p>4) якщо він є переможцем аукціону - побудувати, ввести в експлуатацію та приєднати генеруючу одиницю, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або системи розподілу протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об’єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору, а у випадку, якщо такий договір укласться під час дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102–ІХ, протягом 42 місяців з дня укладення договору – для об’єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії;</p> <p>5) якщо він є переможцем аукціону не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності <u>(а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання)</u>, у межах яких переможець аукціону зобов’язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.</p> <p>6) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП <u>(а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання)</u>, до закінчення строку дії договору бронювання;</p> <p>7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт</p>	<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов’язаний:</p> <p>...</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування; повідомляти гарантованого покупця про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, особи, уповноваженої на підписання документів при виконанні цього Договору, протягом трьох робочих днів з дня такої зміни шляхом направлення відповідного листа;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка), передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p> <p>...</p> <p>5) якщо він є переможцем аукціону - не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов’язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.</p> <p>6) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;</p>	<p>Уточнення переліку даних, про зміну яких необхідно повідомляти, та уточнено порядок такого повідомлення</p> <p>Уточнення редакції, оскільки глава 7 включає різні способи вирішення спорів між сторонами договору</p> <p>Редакційне уточнення Законодавством надання технічних вимог не передбачається</p>
--	---	---	---

<p>8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у кількості, яка відповідає обсягу, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об’єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;</p> <p>10) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p>	<p>надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об’єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;</p> <p>8) якщо він є переможцем аукціону, – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об’єкта в експлуатацію на 12 місяців;</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об’єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;</p> <p>9) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;</p> <p>10) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр гарантій походження), стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір;</p> <p>11) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування</p>	<p>7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об’єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством та цим Договором;</p> <p>8) якщо він є переможцем аукціону, – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об’єкта в експлуатацію на 12 місяців у розмірі та на умовах визначених в Порядку проведення аукціонів;</p> <p>...</p> <p>11) якщо він є переможцем аукціону - не пізніше ніж як протягом 3 місяців з дати початку надання підтримки за цим Договором набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету</p>	<p>Відповідно до частини сорокової статті 9-3 ЗУ "Про альтернативні джерела енергії" зобов’язання гарантованого покупця,</p>
--	---	---	--

	<p>обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення;</p> <p>12) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.</p> <p>13) у повному обсязі здійснювати повернення переплати за Послугу у разі коригування її вартості за розрахунковий період протягом трьох робочих днів з дати складання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення;</p> <p>12) залишатись користувачем реєстру гарантій походження та мати зареєстровану генеруючу одиницю в реєстрі гарантій походження протягом дії цього Договору;</p> <p>13) якщо він є переможцем аукціону надати Гарантованому покупцю ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії стосовно генеруючої одиниці та інформацію щодо неї за формою, визначеною в додатку 4 до цього Договору;</p> <p>14) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.</p> <p>15) у повному обсязі здійснювати повернення переплати за Послугу у разі коригування її вартості за розрахунковий період протягом трьох робочих днів з дати складання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>пов'язані з підтримкою суб'єкта господарювання, виникають з дня, наступного за днем надання суб'єктом господарювання документів про введення в експлуатацію приєднання об'єкта до мереж, а строк підтримки починається з 1-го числа наступного місяця. Тобто гарантований покупець має укласти ДУ про початок дії підтримки за Договором, а для виконання інших умов передбачено додаткові умови, а саме визначено строк протягом якого необхідно виконати зобов'язання зі створення облікового запису та реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження</p> <p>Доповнено зобов'язанням, оскільки відповідно до законодавства визначено зобов'язання здійснення передачі гарантій походження протягом дії договору</p>
<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;</p>	<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону - одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або <u>додаткового фінансового забезпечення у</u></p>	<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону - одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики генеруючої одиниці в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або додаткового фінансового забезпечення у розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;</p>	<p>Строк повернення гарантованим покупцем банківської гарантії або фінансового забезпечення передбачений регламентом Порядку проведення аукціонів</p>

<p>3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;</p> <p>5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.</p>	<p>розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону, – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення наданих як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>.....</p>	<p>3) якщо він є переможцем аукціону, – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення наданих як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>.....</p>	
<p>4.4. Гарантований покупець зобов’язаний:</p> <p>....</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>	<p>4.4. Гарантований покупець зобов’язаний:</p> <p>...</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення, надані як забезпечення виконання зобов’язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або додаткове фінансове забезпечення у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>	<p>4.4. Гарантований покупець зобов’язаний:</p> <p>1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;</p> <p>...</p> <p>5) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована в євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць) згідно з главою 12 Порядку;</p> <p>...</p> <p>7) повідомляти про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків протягом трьох робочих днів з дня такої зміни шляхом оприлюднення такої інформації на офіційному вебсайті та направлення відповідного листа;</p>	<p>З ОСП погоджується загальна вартість послуги по всіх продавцям за МРП</p> <p>Уточнення редакції чіткого формульного перерахунку</p> <p>Доповнено зобов'язаннями ГП щодо повідомлення про зміни реквізитів</p>
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії відповідно до вимог чинного законодавства є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у повному обсязі, які видані у</p>		

<p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>	<p>реєстрі гарантій походження, стосовно генеруючої одиниці на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>		
<p>5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>Пункт відсутній</p>	<p>5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною гарантованим покупцем зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона гарантований покупець сплачує іншій Стороні продавцю за механізмом ринкової премії пеню в розмірі 0,1% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг суми заборгованості (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг суми заборгованості за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>Уточнення аналогічно з типовим договором про купівлю-продаж за «зеленим» тарифом</p>
<p>Пункт відсутній</p>	<p>5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплаченого платежу Послуги за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1% від суми простроченого платежу заборгованості (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплаченого платежу Послуги суми заборгованості за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>Уточнення аналогічно з типовим договором про купівлю-продаж за «зеленим» тарифом</p>
<p>5.4. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>	<p>5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>		
<p>5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>5.6. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>		
<p>5.6. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p>	<p>5.7. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій</p>	<p>5.7. Якщо продавцем за механізмом ринкової премії є виробником, якому встановлено «зелений» тариф - у випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії ним терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження</p>	

<p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p>	<p>походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p>	<p>електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, таким продавцем за механізмом ринкової премії здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття таким продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії є переможцем аукціону - у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження та реєстрації генеруючої одиниці, визначеного підпунктом 11 пункту 4.2 цього Договору дія цього Договору призупиняється з наступного календарного дня з дня завершення визначеного строку. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після надання таким продавцем за механізмом ринкової премії підтвердження набуття статусу користувача реєстру гарантій походження та/або реєстрації генеруючої одиниці.</p> <p>Підтвердженням створення облікового запису в реєстрі гарантій походження є надання таким продавцем за механізмом ринкової премії копії або зазначення реквізитів відповідного рішення Регулятора відповідним листом.</p> <p>Підтвердженням реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження є надання таким продавцем за механізмом ринкової премії скріншота екрана з облікового запису користувача реєстру гарантій походження, що містить GSRN код - ідентифікатор генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження відповідним листом.</p> <p>У разі не передачі таким продавцем за механізмом ринкової премії гарантій походження гарантованому покупцю у кількості, що визначена підпунктом 10 пункту 4.2 цього Договору, протягом місячного строку з дати їх видачі в реєстрі гарантій походження, дія цього Договору призупиняється з наступного календарного дня після спливу місячного строку. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням причини та дати призупинення.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після надання таким продавцем за механізмом ринкової премії гарантованому покупцю листа про виконання вимог щодо передачі гарантій походження. Гарантований покупець</p>	<p>Уточнено відповідальність переможця аукціону за порушення строків створення облікового запису та реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження</p>
--	---	--	---

		повідомляє про поновлення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати поновлення.	
Пункт відсутній	5.8. У випадку нереєстрації, несвоєчасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.	5.8. У випадку нереєстрації, несвоєчасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштами гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.	Редакційні правки
Пункт відсутній		5.9. Якщо продавець за механізмом ринкової премії є переможцем аукціону – у випадку не надання у встановлені строки гарантованому покупцю документів визначених підпунктами 5, 6, 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору або технічних характеристик генеруючої одиниці, у тому числі установки зберігання енергії (за наявності), вказаних в наданих документах, не відповідають вимогам, визначеним умовами аукціону та Порядком проведення аукціонів, на наступний день після спливу відповідних строків цей Договір вважається недійсним, а зобов’язання за безвідкличною та безумовною банківською гарантією або фінансовим забезпеченням та/або за додатковою безвідкличною та безумовною банківською гарантією або фінансовим забезпеченням виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.	Уточнення редакції (перенесено з розділу Інші умови Договору). Відповідно до ЗУ "Про альтернативні джерела енергії" за порушення зобов’язань за договором виникає відповідальність у вигляді втрати фінансового забезпечення та недійсності договору.
Пункт відсутній		5.10. Якщо продавець за механізмом ринкової премії є переможцем аукціону - у випадку ненадання гарантованому покупцю копії ліцензії на право провадження діяльності з виробництва електричної енергії стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір, Послуга не розраховується. Розрахунок Послуги починається з першого календарного дня місяця, у якому таким продавцем за механізмом ринкової премії надано гарантованому покупцю копію постанови Регулятора про видачу ліцензії на право провадження діяльності з виробництва електричної енергії стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір, але не раніше дати набрання чинності відповідного рішення Регулятора.	Відповідальність за ненадання копії ліцензії. Оскільки за вимогою частини сорокової статті 9-3 ЗУ "Про альтернативні джерела енергії", зобов’язання гарантованого покупця виникають з моменту підтвердження переможцем аукціону виконання зобов’язань з будівництва і приєднання об’єкта до мереж, в той же час ліцензована потужність є однією зі складових розрахунку Послуги, а відсутність вказаної інформації унеможливорює розрахунок.

<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>		
<p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	<p>8.2. До цього Договору та його додатків, крім протоколу про результати аукціону, (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>		
<p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на офіційному вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі - додаткова угода).</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p>	<p>Положення відсутнє</p>	<p>8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в ційьому главі Договорі, у разі змін чинного законодавства України або та внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, гарантований покупець оприлюднює такі зміни на офіційному вебсайті та направляє продавцю за механізмом ринкової премії проект додаткової угоди у щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, у двох примірниках (далі - додаткова угода) на електронну адресу продавця за механізмом ринкової премії, зазначену в главі 12 цього Договору.</p> <p>Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.</p> <p>Не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну протягом 20 робочих днів від дня направлення гарантованим покупцем проекту додаткової угоди, продавець за механізмом ринкової премії має підписати зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повернути таку додаткову угоду на електронну адресу гарантованого покупця з подальшим направленням двох оригінальних примірників підписаної додаткової угоди.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.</p> <p>До моменту фактичного укладення додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії з продавцем за механізмом ринкової премії, нові умови Договору застосовуються для Сторін і діють з моменту набрання чинності відповідних змін.</p>	<p>Уточнення процедури укладення додаткових угод щодо внесення змін у договір у зв'язку із зміною типової форми та санкцій за непідписання таких угод. Передбачено розповсюдження норм нової типової форми на укладені договори до моменту укладення відповідних ДУ.</p> <p>Для переможця аукціону санкції не передбачаються.</p>

<p>8.4. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером (у разі наявності), стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.</p>	<p>Положення відсутні</p>	<p>8.4. У випадку зміни поштових реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом трьох робочих днів з дня такої зміни шляхом направлення підписаного уповноваженою особою листа та витягу/виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань в електронній формі із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису на офіційну електронну адресу Сторони.</p>	<p>Уточнено порядок повідомлення про зміну поштових реквізитів</p>
<p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.</p>	<p>8.5. Не вважається порушенням умов договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, укладеного переможцем аукціону з гарантованим покупцем, будівництво таким переможцем відповідного об'єкта електроенергетики або черги/черг (пускового комплексу/пускових комплексів) об'єкта електроенергетики встановленою потужністю, що відрізняються не більш як на 10 відсотків від величини потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку. При цьому потужність згідно з договором про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж повинна бути не меншою за величину потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку, зменшену на 10 відсотків.</p>		
<p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p>	<p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p>		
<p>8.7. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 та 8.6 цієї глави, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>8.6. У разі якщо переможець аукціону не надав у встановлені строки гарантованому покупцю документи визначені підпунктами 5, 6, 7,8 пункту 4.2 глави 4 цього Договору, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією або фінансове забезпечення виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>8.6. У разі якщо переможець аукціону не надав у встановлені строки гарантованому покупцю документи визначені підпунктами 5, 6, 7,8 пункту 4.2 глави 4 цього Договору, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією або фінансове забезпечення виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	
<p><i>10.2. Для переможців аукціону: глави 1, 4, 6, 8 - 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; глави 2, 3, 5 та 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов:</i></p> <p><i>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</i></p> <p><i>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його</i></p>	<p>10.2. Для переможців аукціону:</p> <p>глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункт 2 пункту 4.3 глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;</p> <p>глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору;</p> <p>глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за</p>	<p>10.2. Для переможців аукціону:</p> <p>глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункт 2 пункту 4.3 пункт 5.9 глави 5, глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;</p> <p>глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору;</p>	

<p><i>будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</i></p> <p><i>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;</i></p> <p><i>4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.</i></p> <p><i>Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</i></p> <p><i>Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</i></p>	<p>місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останнє з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.1 глави 4 цього Договору.</p> <p>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p> <p>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p> <p>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;</p> <p>4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.</p> <p>Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</p> <p>Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p>	<p>...</p> <p>Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.</p> <p>Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p>	
<p>10.5. У випадку припинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення дії ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії повністю або частково дія цього Договору у частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинена дія ліцензії, зупиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про зупинення дії ліцензії на термін такого зупинення.</p> <p>У випадку припинення дії "зеленого" тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору у частині генеруючих одиниць, щодо яких припинена дія "зеленого" тарифу, припиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення дії "зеленого" тарифу.</p>	<p>Положення відсутні</p>	<p>10.5. У випадку припинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення дії ліцензії.</p> <p>У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії повністю або частково дія цього Договору у частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинена дія ліцензії, зупиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про зупинення дії ліцензії на термін такого зупинення.</p> <p>Для переможців аукціону у випадку припинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії або зупинення дії ліцензії в частині генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, дія цього Договору призупиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення або зупинення дії ліцензії до дати набуття чинності рішення про видачу нової ліцензії стосовно генеруючої одиниці або дати відновлення дії ліцензії.</p>	<p>У випадку припинення цього Договору для переможців аукціону, в тому числі як санкції, повторно його укладення не передбачено законодавством. Тому у всіх інших випадках, крім визнання недійсності та розірвання договору, застосовувати тільки призупинення дії договору.</p>

		У випадку припинення дії "зеленого" тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору у частині генеруючих одиниць, щодо яких припинена дія "зеленого" тарифу, припиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення дії "зеленого" тарифу. Гарантований покупець повідомляє про припинення (призупинення)/поновлення дії цього Договору шляхом надсилання листа із зазначенням відповідної дати.																																	
Додаток 1 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії АКТ № __ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__. 20__ № _____																																			
2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:		Виключити																																	
<table><tr><th colspan="6">Послуга за механізмом ринкової премії</th></tr><tr><th colspan="2">Період</th><th rowspan="2">Одиниця виміру</th><th rowspan="2">Вартість Послуги (без ПДВ), грн*</th><th rowspan="2">Податок на додану вартість, грн</th><th rowspan="2">Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн</th></tr><tr><th>з</th><th>по</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr><tr><td></td><td></td><td>Послуга</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>		Послуга за механізмом ринкової премії						Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн	з	по	1	2	3	4	5	6			Послуга											
Послуга за механізмом ринкової премії																																			
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн																														
з	по																																		
1	2	3	4	5	6																														
		Послуга																																	
Додаток 2 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії АКТ КОРИГУВАННЯ до АКТА № __ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від __.__. 20__ № _____																																			
2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:		Виключити																																	
<table><tr><th colspan="6">Послуга за механізмом ринкової премії</th></tr><tr><th colspan="2">Період</th><th rowspan="2">Одиниця виміру</th><th rowspan="2">Вартість Послуги (без ПДВ), грн*</th><th rowspan="2">Податок на додану вартість, грн</th><th rowspan="2">Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн</th></tr><tr><th>з</th><th>по</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td></tr></table> <div>Згідно з Актом коригування до Акта від _____ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від _____ № _____</div> <table><tr><td></td><td></td><td>Послуга</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="6">Коригування:</td></tr></table>		Послуга за механізмом ринкової премії						Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн	з	по	1	2	3	4	5	6			Послуга				Коригування:							
Послуга за механізмом ринкової премії																																			
Період		Одиниця виміру	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн																														
з	по																																		
1	2	3	4	5	6																														
		Послуга																																	
Коригування:																																			

		Послуга						
Скориговані дані:								
		Послуга						
<div>Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</div> <div>Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору від _____ № _____</div> <div>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</div>								
7. Сумарний платіж, пов’язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, (без ПДВ), грн.:			7. Сумарний платіж, пов’язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов’язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, (без ПДВ), грн.:					



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

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 26.04.2019 № 641

НЕК «УКРЕНЕРГО» опрацювала Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта Зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею, що оприлюднені 30.04.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

Надаємо на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту постанови. Просимо врахувати пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» та розглянути їх на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

Додаток: Пропозиції НЕК «Укренерго» у вигляді порівняльної таблиці – на 5 арк. в 1 прим.

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

Симоненко О.О.

Салимон 238 3700



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000888C37005C80E800

Підписувач Симоненко Олександр Олександрович

Дійсний з 18.09.2025 15:53:33 по 18.09.2027 15:53:33

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/31153

від 14.05.2026

№20121/1-26 від 14.05.2026

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП
від 26 квітня 2019 року № 641»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕК «Укренерго»
<i>Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</i>		
<p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, обсяг відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>		<p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>
<p>12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>...</p> <p>2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць;</p>		<p>12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:</p> <p>...</p> <p>2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць;</p>
<p>12.9. Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину визначається за формулою</p> $W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR});$ <p>...</p> <p>де $P_e^{LIC_FP}$ - встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці є продавця за механізмом ринкової премії, кВт;</p>		<p>Пропонується внести зміни у формулу розрахунку різниці між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, для генеруючої одиниці є продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t, кВт·год,</p> <p><u>У випадку, коли сумарні дані комобліку суб'єкта дорівнюють нулю, при визначенні пропорції виникає ділення на 0.</u></p> <p>Тому пропонується розраховувати пропорцію по встановленій потужності.</p>

		$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_{FP}} - W_{e,t}^{UPLIC_{FP}}}{W_{p,t}^{SUM_{OUT}}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{SUM_{OUT}} \neq 0 \\ W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{P_e^{LIC_{FP}}}{\sum_{e \in p} (P_e^{LIC_{FP}})}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{SUM_{OUT}} = 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases}$
<p>12.22. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОСП, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Положення відсутнє</p> <p>....</p> <p>Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно з актом коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та надає його ОСП.</p> <p>...</p> <p>Положення відсутнє</p>		<p>12.22. У випадку отримання гарантованим покупцем оновлених даних від АКО, ОСП, організатора електронного аукціону, гарантований покупець у термін, встановлений цією главою, направляє продавцю за механізмом ринкової премії акт коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі на другий робочий день надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи оновлену різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку, та обсягами відпуску, для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії (згідно з переліком, який наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави) за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави.</p> <p>....</p> <p>Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно з отриманими гарантованим покупцем оновленими даними від АКО, ОСП та організатора електронного аукціону, актом коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та надає його ОСП.</p> <p>...</p> <p>Гарантований покупець упродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень, забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та надає розрахунок у форматі MS excel на повторне погодження ОСП.</p> <p>Гарантований покупець не пізніше ніж на другий робочий день після отримання погодженого ОСП розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії, забезпечує його подання Регулятору для затвердження.</p>
<p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю</p>		<p>14.2. До 14 календарного дня місяця Не пізніше другого робочого дня (включно) з дня отримання від гарантованого покупця запиту на сплату авансового платежу за перші 10</p>

<p>придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>Положення відсутні</p>		<p>днів місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 100% кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>До 24 календарного дня місяця Не пізніше другого робочого дня (включно) з дня отримання від гарантованого покупця запиту на сплату авансового платежу за перші 20 днів місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>ОСП протягом двох календарних днів, з дня оприлюднення рішення Регулятора про збільшення видаткової частини кошторису гарантованого покупця в розрахунковому місяці, здійснює відповідну доплату гарантованому покупцю згідно з рішенням Регулятора-</p> <p>Гарантований покупець протягом двох календарних днів, з дня оприлюднення рішення Регулятора про зменшення видаткової частини кошторису гарантованого покупця в розрахунковому місяці, повертає на рахунок ОСП надлишково сплачені кошти згідно з рішенням Регулятора-</p>
<p>14.4. ОСП упродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього вмотивовані зауваження.</p>		<p>14.4. ОСП упродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та лист-погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього вмотивовані зауваження.</p>

<p>Положення відсутнє</p>		<p>14.6. Якщо за результатом підсумку складових розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, розмір вартості послуги має нульове або від'ємне значення, акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць не складається, при цьому розрахунок відповідно до пункту 14.4 цього Порядку погоджується гарантованим покупцем і ОСП та надається Регулятору.</p> <p>Додатковий дохід гарантованого покупця у обсязі, що відповідає від'ємному значенню вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, спрямовується на забезпечення покриття витрат поточного року на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>
<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) -$ <p>де:</p> <p>...</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) -$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p> <p>P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн..</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) -$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p> <p>P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн....</p> <p>P_{m-1}^{SUSP} – розрахована вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за попередній</p>

		розрахунковий місяць $m-1$, якщо вона мала від'ємне значення, грн. В іншому випадку $P_{m-1}^{SUSP}=0$
<p>15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Після усунення наданих ОСП обґрунтованих зауважень, ПУП повторно направляє до ОСП підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та відповідні розрахунки вартості послуги.</p>		<p>15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Якщо у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії її вартість набуває нульового або від'ємного значення, акт приймання-передачі вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не складається, а ПУП направляє ОСП лише розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання розрахунку/акту повертає ПУП підписаний зі своєї сторони акт приймання-передачі або лист-погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у разі її нульового або від'ємного значення, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Після усунення наданих ОСП обґрунтованих зауважень, ПУП повторно направляє до ОСП підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та відповідні розрахунки вартості послуги, або розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у разі її нульового або від'ємного значення.</p>

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

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

Код ЄДРПОУ: 41916045

13.05.2026 № 25/1/4/6/23829

на № від



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

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

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

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

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»			
	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та застосовується з 1 березня 2026 року.	З урахуванням законодавчо встановленого розрахункового періоду у вигляді календарного місяця, як для розрахунків з просьюмерами, так і розрахунку послуги ПУП (п. 2.1. договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, а саме: <i>Вартість та порядок оплати Послуги визначаються відповідно до вимог Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі - Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.</i>) Більше того, складова формули P^{GO} також застосовується за розрахунковий місяць т.

Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії			
<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO},$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності) та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO},$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO},$ <p>де:</p> <p>...</p> <p>W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством (у межах меншого зі значень встановленої потужності генеруючих установок та або дозволеної (договірної) потужності), у тому числі виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та якому встановлено «зелений» тариф, у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії), та проданої ПУП у розрахунковому місяці m, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>....</p>	Уточнення до формулювання.
Додаток 3			
до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору від _____ № _____			
...		...	
* сальдований обсяг купівлі (позитивне значення сальдованих обсягів		* сальдований обсяг купівлі (позитивне значення сальдованих обсягів	

<p>виробництва і споживання) електричної енергії за "зеленим" тарифом ПУП за годину t розрахункового місяця у приватного домогосподарства, обсяг відпущеної електричної енергії якого за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії та обсяг місячного споживання по якому не дорівнює нулю. При цьому обсяг виробленої електричної енергії за годину t генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства не має включати обсяги у відповідній годині:</p> <ul style="list-style-type: none"> - що перевищують граничну визначену на законодавчому рівні величину встановленої потужності для об'єктів генерації приватних домогосподарств, що здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом ПУП; - що перевищують встановлену потужність генеруючого обладнання; - що перевищують дозволenu до споживання потужність за договором про приєднання; - виробленої електричної енергії на СЕС в нічний період. 		<p>виробництва і споживання) електричної енергії за "зеленим" тарифом ПУП за годину t розрахункового місяця у приватного домогосподарства, обсяг відпущеної електричної енергії якого за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії та обсяг місячного споживання по якому не дорівнює нулю. При цьому обсяг виробленої електричної енергії за годину t генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства не має включати обсяги у відповідній годині:</p> <ul style="list-style-type: none"> - що перевищують граничну визначену на законодавчому рівні величину встановленої потужності для об'єктів генерації приватних домогосподарств, що здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом ПУП; - що перевищують встановлену потужність генеруючих установок; - що перевищують дозволenu до споживання потужність за договором про приєднання; - виробленої електричної енергії на СЕС в нічний період (у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня); - що відпущена з установки зберігання енергії. 	<p>Приведення у відповідність до законодавчого терміну, а саме: абзацу 7 ч.2 ст.58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	--	--

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ



**УКРАЇНЬКА
ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА
АСОЦІАЦІЯ**

Бізнес-центр «Лаврський»:
вул. Лаврська 20, м. Київ, 01015 Україна

Тел.: +38 050 2232996

e-mail: info@uwea.com.ua
<https://uwea.com.ua>

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

Вих. № 38-05/2026

від 14 травня 2026 року

Щодо проєкта постанови «Про затвердження

Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Компанії-члени УВЕА вітають нові регуляторні ініціативи Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та детально проаналізували проєкт постанови «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» (Проєкт). Проєкт було розроблено з метою внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та низки типових договорів, затверджених постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року №641.

Компанії-члени УВЕА висловлюють підтримку Проєкта, однак пропонують внести деякі зміни, які викладаємо у додатку 1 до цього листа. Наші пропозиції спрямовані на приведення норм Проєкту у відповідність до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», забезпечення пропорційності та балансу відповідальності продавця за механізмом ринкової премії, виправлення технічних помилок.

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкта постанови «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» на 21 сторінках.

З повагою,

Конеченков А. Є.
Голова Правління УВЕА

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови
НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Запропонована редакція проекту рішення НКРЕКП
<i>Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</i>		
<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії та не мають окремої вартості;</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця;</p> <p>13) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати</p>	<p>4.2. Продавець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>11) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – гарантії походження) у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем у продавця електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – реєстр гарантій походження) стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця, одночасно з купівлею-продажем за "зеленим" тарифом обсягу електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включаються до вартості електричної енергії та не мають окремої вартості;</p> <p>12) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,</p>	

<p>генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p>	<p>гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця;</p> <p>12) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці, відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.</p>	
<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>4.3. Продавець несе відповідальність за:</p> <p>...</p> <p>3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>...</p> <p>4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>.....</p> <p>4) на отримання від продавця в повному обсязі гарантій походження, які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження, стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансувальної групи</p>	

	гарантованого покупця. в об'язі придбаної електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.	
<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансууючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансууючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у</p>	<p>4.10. У випадку порушення продавцем терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, яким порушено термін набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансууючої групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансууючої групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження</p>	

<p>разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєчої групи гарантованого покупця наступного дня після набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.</p> <p>У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєчої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	<p>електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєчої групи гарантованого покупця наступного дня після набуття продавцем статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення зазначених генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.</p> <p>У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєчої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	
<p>6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	<p>6.4. Продавець на свій вибір може передавати всі спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	

Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>	<p>1.2. Переможець аукціону зобов'язаний сплачувати гарантованому покупцю вартість Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.</p>	
<p>1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>	<p>1.2. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ N ___, що є невід'ємним додатком до цього Договору, і становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, що у гривневому еквіваленті дорівнює _____ гривень за 1 кВт·год за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору. Встановлена частка аукціонної ціни становить _____ євроцентів за 1 кВт·год, встановлена частка аукціонної ціни в національній валюті за офіційним курсом Національного банку України на дату укладення цього Договору становить _____ гривень за 1 кВт·год.</p> <p>Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.</p>	
<p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.</p>	<p>2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється на підставі цього Договору.</p>	
<p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.</p>	<p>2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку і сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.</p>	

<p>3.1. Розрахунок вартості Послуг здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.</p>	<p>3.1. Розрахунок вартості Послуг здійснюється гарантованим покупцем відповідно до Порядку на підставі погодинних даних щодо обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею, наданих адміністратором комерційного обліку, даних оператора ринку про середньозважені значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, середньозважених цін на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, даних організатора електронного аукціону про середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних ОСП щодо обсягів проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>3.3. Форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом</p>	<p>3.3. Форма акта приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується гарантованим покупцем, визначена в додатку 1 до цього Договору, форма акта приймання-передачі наданих Послуг за</p>	

<p>ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.</p>	<p>механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору, а форма акту коригування до акту приймання-передачі наданої Послуги за механізмом ринкової премії визначена в додатку 2 до цього Договору.</p> <p>Оплата вартості Послуги здійснюються у порядку та строки, передбачені Порядком.</p>	
<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення суперечок, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p> <p>4) якщо він є переможцем аукціону – своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату гарантованому покупцю вартості Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ціни у встановлені періоди перевищував розмір аукціонної ціни відповідного переможця аукціону з урахуванням надбавки до неї;</p> <p>5) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці до системи передачі або розподілу,</p>	<p>4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;</p> <p>2) у разі зміни системи оподаткування письмово повідомити гарантованого покупця про дату переходу на нову систему оподаткування;</p> <p>3) у разі обрання порядку вирішення спорів, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору у строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;</p> <p>4) якщо він є переможцем аукціону - побудувати, ввести в експлуатацію та приєднати генеруючу одиницю, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або системи розподілу протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного</p>	

виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, або кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

б) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;

7) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;

8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у кількості, яка відповідає обсягу, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;

9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з

випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору, а у випадку, якщо такий договір укладається під час дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102–ІХ, протягом 42 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії;

5) якщо він є переможцем аукціону не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов'язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.

б) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про

5) якщо він є переможцем аукціону не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов'язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці.

б) якщо він є переможцем аукціону - у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;

відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;

10) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення.

приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;

7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності)**, до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності)**, проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

8) якщо він є переможцем аукціону, – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців;

Обґрунтування. Надання ТУ не передбачено частиною тридцять дев'ятою статті 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії».

7) якщо він є переможцем аукціону - надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, ~~**у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності)**~~, до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), **у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності)**, проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством;

Обґрунтування. Відповідні уточнення щодо включення УЗЕ в контексті надання документу, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, не

	<p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає обсягу електричної енергії, придбаної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) продавця за механізмом ринкової премії;</p> <p>9) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України;</p> <p>10) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр гарантій походження), стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір;</p> <p>11) набути статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження електричної енергії,</p>	<p><i>передбачені частиною сороковою статті 9-3 ЗУ «Про альтернативні джерела енергії».</i></p>
--	---	---

	<p>виробленої з відновлюваних джерел енергії, та інструкції щодо їх заповнення;</p> <p>12) складати та реєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.</p> <p>13) у повному обсязі здійснювати повернення переплати за Послугу у разі коригування її вартості за розрахунковий період протягом трьох робочих днів з дати складання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону – ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, наданої як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;</p>	<p>4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:</p> <p>1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;</p> <p>2) якщо він є переможцем аукціону - одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або <u>додаткового</u> фінансового забезпечення у розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;</p> <p>3) якщо він є переможцем аукціону, – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії, або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення наданих як забезпечення виконання зобов'язань за цим</p>	

<p>5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.</p>	<p>Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p> <p>.....</p>	
<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>....</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію, надану як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>	<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення, надані як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або додаткове фінансове забезпечення у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;</p>	
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії відповідно до вимог чинного законодавства є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України;</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій</p>	

<p>за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>	<p>походження у повному обсязі, які видані у реєстрі гарантій походження, стосовно генеруючої одиниці на умовах цього Договору;</p> <p>3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.</p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p>5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплаченого платежу Послуги за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1% від вартості несвоєчасно сплаченого платежу Послуги за прострочення понад 30 днів.</p> <p>Пеня не нараховується за період, протягом якого сторони проводили коригування вартості Послуги, а також у разі, якщо прострочення сталося не з вини продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p><i>Обґрунтування. Запропонована редакція п. 5.4 спрямована на приведення договору у відповідність до принципів вини, пропорційності та балансу відповідальності сторін, враховує об'єктивну складність процедури коригування розрахунків за МРП.</i></p>

<p>5.4. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>	<p>5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).</p>	
<p>5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p>5.6. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.</p>	
<p>5.6. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та у</p>	<p>5.7. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, або у разі непередачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.</p> <p>Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>	

<p>разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p>	<p>джерел енергії, та у разі неусунення відповідного порушення до дня призупинення договору відповідно до цього абзацу.</p> <p>Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, включення відповідних генеруючих установок (генеруючих одиниць) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.</p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p>5.8. У випадку nereєстрації, несвоєчасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.</p>	<p>5.8. У випадку nereєстрації, несвоєчасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що сталася з вини продавця за механізмом ринкової премії та безпосередньо призвела до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі документально підтвердженого втраченого податкового кредиту.</p> <p>Відшкодування не здійснюється у разі, якщо порушення сталося з причин,</p>

		<p>що не залежать від продавця за механізмом ринкової премії, зокрема внаслідок дії (бездіяльності) контролюючих органів, технічних збоїв у функціонуванні Єдиного реєстру податкових накладних, зміни законодавства.</p> <p><i>Обґрунтування. Запропонована редакція забезпечує пропорційну та справедливую відповідальність продавця лише за наявності його вини і прямого причинно-наслідкового зв'язку, не перекладаючи на нього податкові та технічні ризики, які не залежать від нього.</i></p>
<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	<p>7.4. Продавець за механізмом ринкової премії на свій вибір може передавати спори на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:</p> <p>1) продавець за механізмом ринкової премії, відповідно до чинного законодавства, є підприємством з іноземними інвестиціями;</p> <p>....</p>	
<p>8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	<p>8.2. До цього Договору та його додатків, крім протоколу про результати аукціону, (у разі необхідності) можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.</p>	
<p>8.5. Не пізніше шести місяців із дати укладення відповідного договору переможець аукціону надає гарантованому покупцю копію</p>	<p>8.5. Не вважається порушенням умов договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, укладеного переможцем</p>	

<p>документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги його будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості, та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж.</p>	<p>аукціону з гарантованим покупцем, будівництво таким переможцем відповідного об'єкта електроенергетики або черги/черг (пускового комплексу/пускових комплексів) об'єкта електроенергетики встановленою потужністю, що відрізняються не більш як на 10 відсотків від величини потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку. При цьому потужність згідно з договором про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж повинна бути не меншою за величину потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку, зменшену на 10 відсотків.</p>	
<p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p>	<p>8.6. За цим Договором переможець аукціону зобов'язується завершити будівництво та ввести об'єкт електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p>	
<p>8.7. У разі якщо переможець аукціону не надав гарантованому покупцю відповідні документи у строки, встановлені пунктами 8.5 та 8.6 цієї глави, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>8.6. У разі якщо переможець аукціону не надав у встановлені строки гарантованому покупцю документи визначені підпунктами 5, 6, 7,8 пункту 4.2 глави 4 цього Договору, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією або фінансове забезпечення виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	

<p>10.2. Для переможців аукціону: глави 1, 4, 6, 8 - 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; глави 2, 3, 5 та 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов:</p> <p>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p> <p>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p> <p>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;</p> <p>4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або невстановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.</p> <p>Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання</p>	<p>10.2. Для переможців аукціону: глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункт 2 пункту 4.3 глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.1 глави 4 цього Договору.</p> <p>1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;</p> <p>2) надано гарантованому покупцю копію документа, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу;</p> <p>3) надано гарантованому покупцю сертифікат, виданий уповноваженим органом, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію</p>	<p>10.2. Для переможців аукціону: глави 1, підпункти 2, 4, 5 – 8 пункту 4.2, підпункт 2 пункту 4.3 глави 4, 6, 8 – 11 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору; глави 2 – 5 та 7 цього Договору та Договір в цілому набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору.</p> <p>Обґрунтування. Технічна помилка у номері пункту.</p>
--	---	--

додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.

Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".

~~з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями); проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації;~~

~~4) переможцем аукціону надано копії постанови НКРЕКП, що підтверджують встановлення або не встановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни.~~

~~Дата початку надання підтримки за цим Договором фіксується шляхом укладання додаткової угоди між гарантованим покупцем та переможцем аукціону.~~

~~Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".~~

Додаток 1 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

АКТ № ____ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від ____ . ____ . 20 ____ № _____

2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:

Послуга за механізмом ринкової премії					
Період		Один иця вимір у	Вартість Послуги (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість , грн	Загаль на вартіст ь Послуг и (з
з	по				

Виключити

					ПДВ), грн		
1	2	3	4	5	6		
		Посл уга					

Додаток 2 до Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії

АКТ КОРИГУВАННЯ до АКТА № ____ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від ____ . ____ . 20 ____ № _____

2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується Продавцем за механізмом ринкової премії відповідно до абзацу дев'ятого частини 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії», становить:						Виключити	
Послуга за механізмом ринкової премії							
Період		Один иця вимір у	Вартіс ть Послу ги (без ПДВ), грн*	Подато к на додану вартіст ь, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн		
з	по						
1	2	3	4	5	6		
Згідно з Актом коригування до Акта від _____ №__ приймання-передачі наданих послуг до Договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії від _____ № _____							
		Посл уга					

Коригування:							
		Посл уга					
Скориговані дані:							
		Посл уга					
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем							
Додаток до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору від _____ № _____							
Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел							
7. Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:				7. Сумарний платіж, пов'язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:			