WESFIN FLEX
ТОВ «Весфін Флекс»

ЄДРПОУ 46346654
08170, Київська обл., Фастівський р-н, с. Віта-Поштова,
вул. Відродження, буд. 5, офіс 1
flex@wesfin.energy | +38 (050) 879-68-03
flex.wesfin.energy

Вих. № 61 від 10 листопада 2026 року

НКРЕКП
box@nerc.gov.ua;
bezkorovaina@nerc.gov.ua

СУПРОВІДНИЙ ЛИСТ

Про подання зауважень до проєкту змін щодо сонячної генерації, УЗЕ та розрахунків від 05.11.2026

Шановні колеги!

ТОВ «Весфін Флекс» подає 4 зауваження до оприлюдненого 05.11.2026 проєкту Змін до деяких постанов НКРЕКП у частині уточнення походження сонячної електроенергії, у тому числі відпущеної з УЗЕ у складі генеруючого об'єкта, і застосування оновлених цін балансуючого ринку.

Основні пропозиції

1. Документувати джерело походження електроенергії, відпущеної з УЗЕ: виробництво СЕС, заряд з мережі, втрати, залишок заряду.

2. Не допускати подвійного зарахування енергії до підтримуваної генерації, одночасно зберігаючи можливість перенесення власної сонячної електроенергії у часі в межах закону.

3. Узгодити часову дію формул небалансів із датою чинності постанови НКРЕКП №1770 від 27.10.2026 – 01.12.2026.

4. Прив'язати розрахунки до підтверджених даних комерційного обліку та схем, дозволених ККОЕЕ.

Додаток

Порівняльна таблиця SOL-01–SOL-04 за формою додатка 1 до Порядку №866, один DOCX.

Просимо прийняти таблицю до матеріалів обговорення до 16.11.2026 і поінформувати про результат розгляду кожної пропозиції.

З повагою,

Директор ТОВ «Весфін Флекс» _____ **Ольга Лобойко**
ЄДРПОУ 46346654 flex@wesfin.energy +38 (050) 879-68-03

WF-REG-61 | 10.11.26

№46951/1-26 від 10.11.2026

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

Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» | pr_324-2026.docx | оприлюднено 05.11.2026

ТОВ «Весфін Флекс», ЄДРПОУ 46346654 • Вих. № 61 від 10.11.2026 • Строк: 16.11.2026

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
SOL-01. Проєкт Змін до постанови №641, уточнення пунктів 9.9 та 9.10 Порядку купівлі гарантованим покупцем: доповнити обмеженням «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».	Доповнити уточнення граничного обсягу нормою: «У разі наявності УЗЕ у складі генеруючої одиниці обсяг відпуску, врахований для розрахунків за «зеленим» тарифом або механізмом ринкової премії, визначається з урахуванням підтвердженого джерела походження електричної енергії та без повторного включення енергії, раніше врахованої як вироблена».	Граничний обсяг виробництва та фактичний обсяг джерела походження енергії – різні величини. Методика потребує визначеної часової й лічильної основи.
SOL-02. Проєкт Змін до постанови №641, зміни до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, зокрема пунктів 9.9–9.10, у частині обліку сонячної електричної енергії та електроенергії, відпущеної з УЗЕ у складі об’єкта.	Доповнити відповідні положення Порядку абзацом: «Для віднесення обсягу відпуску з УЗЕ до електроенергії, виробленої з альтернативних джерел, використовується документована схема комерційного обліку, яка розмежовує заряд від СЕС та від мережі, враховує втрати зберігання та забезпечує перевірюваність залишків. Енергія, відібрана з мережі, не може отримувати підтримку як вироблена СЕС».	Усунення повторного нарахування підтримки та штучного віднесення мережевої енергії до виробництва з ВДЕ.
SOL-03. Проєкт Змін до постанови №641, формульні положення пунктів 9.9–9.10 щодо розрахунків: «ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год»; «ціна негативного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год».	Доповнити перехідні положення постанови: «Розрахунки за формулами, зміненими цією постановою у зв’язку зі змінами правил визначення цін позитивного та негативного небалансу, здійснюються з дати набрання чинності відповідними положеннями Правил ринку. Коригування попередніх періодів здійснюється виключно з підстав і за процедурою, передбаченими законодавством».	Проєкт набирає чинності після оприлюднення, а ціноутворення за №1770 – з 01.12; необхідно уникнути розриву між редакціями.

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
SOL-04. Проєкт Змін до постанови №641, положення Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії щодо розрахункових обсягів (зокрема пункти 9.9, 9.10), а також відповідні типові договори гарантованого покупця.	Доповнити відповідні пункти Порядку положенням: «Відомості, необхідні для перевірки розрахунку відпуску з УЗЕ, містять EIC-ідентифікатори, розрахункові інтервали, первинні та скориговані обсяги, ідентифікатор схеми комерційного обліку та версію коригування. Вимоги до фізичного й розрахункового обліку встановлюються Кодексом комерційного обліку; додатковий лічильник не є обов'язковим, якщо передбаченого Кодексом алгоритму достатньо для валідації».	Сумісність зі складною площадкою комерційного обліку за постановою №1358 і відтворюваність розрахунків у схемах PV+УЗЕ.

«10» листопада 2026 року _____ Лобойко Ольга Володимирівна

Директор ТОВ «Весфін Флекс» (підпис / КЕП)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "Гарантований покупець"
Сертифікат: 04AF212836405D9904000000DD1A360031EBF000
Підписувач: Данилкова Катерина Леодінівна
Дійсний: з 21.04.2026 по 21.04.2028
73/4317 від 16.11.2026

Кабінет Міністрів України

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"

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

.....№.....
На №……від…….

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

Щодо надання пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП

АТ "Гарантований покупець" надає пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП ", оприлюдненого 05.11.2026 на сайті НКРЕКП.

Додаток: на 18 стор.

Заступник директора
з перспективних проєктів Катерина ДАНИЛКОВА

Кіяниця 594 8644

Пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП"

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції АТ "Гарантований покупець"	Обґрунтування
Резолютивна частина постанови "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП"		
…	…	Необхідність набрання чинності зазначеною постановою саме з **01 грудня 2026 року** зумовлена потребою забезпечення узгодженості нормативно-правових актів НКРЕКП та одночасного застосування взаємопов'язаних положень, що регулюють порядок здійснення розрахунків на ринку електричної енергії. Так, 27.10.2026 на засіданні НКРЕКП, що проводилося у формі відкритого слухання, було схвалено зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, якими, зокрема, передбачено визначення для кожного розрахункового періоду двох маржинальних цін балансуючої електричної енергії як на завантаження, так і на розвантаження, а також двох цін небалансу електричної енергії та встановлено порядок їх застосування під час здійснення розрахунків на ринку електричної енергії. Зазначені зміни набирають чинності з 01.12.2026 та безпосередньо впливають на показники, що використовуються під час здійснення розрахунків відповідно до положень постанови, до якої пропонується внесення змін.
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 01 грудня 2026 року, у частині запровадження та застосування окремих цін небалансу електричної енергії для позитивного та негативного небалансів.**	

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "Гарантований покупець"
Сертифікат: 04AF212836405D9904000000DD1A360031EBF000
Підписувач: Данилкова Катерина Леодінівна
Дійсний: з 21.04.2026 по 21.04.2028
73/4317 від 16.11.2026

		У зв’язку з цим **встановлення єдиної дати набрання чинності відповідними змінами є необхідним для забезпечення нормативної узгодженості та коректного застосування оновлених розрахункових показників**. Набрання чинності запропонованими змінами раніше або пізніше 01.12.2026 може призвести до виникнення правових колізій, неузгодженості порядку визначення та застосування відповідних цінових показників, а також неоднозначного трактування положень нормативно-правових актів під час здійснення розрахунків на ринку електричної енергії. **З огляду на викладене, з метою забезпечення одночасного впровадження взаємопов’язаних змін до нормативно-правових актів НКРЕКП, належного функціонування механізмів розрахунків та недопущення виникнення правової невизначеності, пропонується передбачити набрання чинності зазначеною постановою з 01 грудня 2026 року.**
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії		
Пункт відсутній в проєкті рішення	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 **на електронну пошту** гарантовано~~му~~**го** покупц~~ю~~**я** заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у довільній формі, ~~по 2~~	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод, яка дасть такі позитивні наслідки: - упередження зриву термінів укладення правочинів через неможливість своєчасного їх прийняття-відправки (відділення поштового зв’язку можуть не працювати під час повітряних

	примірники проєктів цих договорів, підписаних зі свого боку **із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису**, та такі документи: …	тривог та в умовах відключення електроенергії), збору віз та або підписання; – забезпечення безпеки як працівників підприємства, так і контрагентів (особливо на прифронтових територіях); – запобігання можливим втратам при надсиланні паперових версій правочинів операторами поштового зв'язку в умовах збройної агресії рф; – економія витрат на друк, поштові відправлення та забезпечення належного зберігання паперових оригіналів (шафи і оренда площі під них); - оптимізація людино-годин, задіяних в процесі забезпечення руху паперових версій.
Пункт відсутній в проєкті рішення	2.3. Гарантований покупець протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у продавці за "зеленим" тарифом всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, зобов'язаний повернути кандидату у продавці за "зеленим" тарифом підписані **із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису** примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)
Пункт відсутній в проєкті рішення	2.9. У разі якщо виробником за "зеленим" тарифом в установленому законодавством порядку введено в експлуатацію нову генеруючу одиницю і для такої генеруючої одиниці встановлений "зелений" тариф, виробник за "зеленим" тарифом має право на включення такої генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця. З цією метою виробник за "зеленим" тарифом направляє гарантованому покупцю заяву та ~~два примірники~~ підписан~~их~~**і із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису** додатков~~их~~**і** угод**и** до договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)

	та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4 – ~~7~~ **8** пункту 2.2 цієї глави, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці: ~~типного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;~~ укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається виробником за "зеленим" тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого становить 1 МВт та більше, крім виробників, які відповідно до Правил ринку не зобов'язані укладати цей договір); підтвердження реєстрації генеруючої одиниці в реєстрі гарантій походження електричної енергії відповідно до умов Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії. Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів гарантований покупець повертає виробнику за "зеленим" тарифом ~~один примірник~~ підписан~~их~~**і із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису** додатков~~их~~**і** угод**и** та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за "зеленим" тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця. Включення нової генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється гарантованим покупцем у порядку та строки, визначені Правилами ринку.	
Пункт відсутній в проєкті рішення	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. 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 **на електронну**	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)

	пошту гарантованого покупця проєкти договору, підписаний**ий** зі свого боку **із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису**, та такі документи:	
Пункт відсутній в проєкті рішення	3.3. Гарантований покупець протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, повертає виробнику за "зеленим" тарифом підписаний зі свого боку **із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису** примірник договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. …	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)
9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, а виробленої з енергії сонячного випромінювання - 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 (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), 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 … Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, 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 разі якщо електрична енергія, що була	9.9. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, а виробленої з енергії сонячного випромінювання - 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 (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), 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 … Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, 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 разі якщо електрична енергія, що була	

відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)) **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 $$\boldsymbol{GT_{e,m}^{+night}} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T \left(\boldsymbol{W_{e,t}^{GT+night}} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+}}\right)\right)$$ **де** $\boldsymbol{GT_{e,m}^{+night}}$ - вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, 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 (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)) **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; ~~$W_{e,m}^{OGT+}$ обсяг електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у 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 (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта), за розрахунковий місяць *m*, що визначається за формулою~~ ~~$$W_{e,m}^{OGT+} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T W_{e,t}^{OGT_OUT}$$~~	відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)) 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 $$GT_{e,m}^{+night} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T \left(W_{e,t}^{GT+night} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; IMSP_{z,t}^{+}\right)\right)$$ де $GT_{e,m}^{+night}$ - вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, 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 (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)) 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; ~~$W_{e,m}^{OGT+}$ обсяг електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею *e* продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у 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 (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта), за розрахунковий місяць *m*, що визначається за формулою~~ ~~$$W_{e,m}^{OGT+} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T W_{e,t}^{OGT_OUT}$$~~	

$\boldsymbol{W_{e,t}^{GT+night}}$ – 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 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 (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), ~~за встановленим їм «зеленим» тарифом,~~ кВт·год. **$\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+}}$ – ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год.**	$W_{e,t}^{GT+night}$ – 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 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 (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), ~~за встановленим їм «зеленим» тарифом,~~ кВт·год. $IMSP_{z,t}^{+}$ – ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год. **Для купівлі електричної енергії відпущеної генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом якщо $\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+} \leq 0}$, то $\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+} = 0{,}01}$ грн/кВт·год.**	Внесення змін пов'язані з неможливістю купівлі електричної енергії за від'ємною ціною.
9.10. Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, а виробленої з енергії сонячного випромінювання - 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 (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), 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 $UPLIC_{e,m} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T \left(W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min \left(\frac{T_e}{100}; IMSP_{z,t}^{+} \right) \right)$ де $UPLIC_{e.m}$– вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею *e*	**Пропозиції відсутні**	

продавця за «зеленим» тарифом, у тому числі обсяг відпуску з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), 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 m, грн; ~~P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;~~ ~~$IMSP_t$ – ціна небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;~~ ~~K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.~~		
9.11. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахунковий місяць визначається за формулою $OWN_{e,m} = \Sigma_d^D \Sigma_t^T (W_{e,t}^{OWN} \cdot max(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; \boldsymbol{IMSP_{z,t}^-}))$ де $OWN_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею е у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахунковий місяць m, грн; **P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t, грн/кВт·год;**	**Пропозиції відсутні**	

$IMSP^{-}_{z,t}$ – ціна негативного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год.		
9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою $BUY^{GB}_{Pm} = \sum_{e \in p} GT^{+}_{e,m} + \boldsymbol{GT^{+night}_{e,m}} + \sum UPLIC_{e,m}$ де BUY^{GB}_{Pm} - загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m, грн.	**Пропозиції відсутні**	
10.6. Гарантований покупець не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, а також у разі наявності підстав для формування Акта коригування, розміщує в електронних кабінетах учасників балансуючої групи гарантованого покупця інформацію (у разі якщо вона не носить конфіденційний характер), необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії … **ціну позитивного небалансу електричної енергії;** **ціну негативного небалансу електричної енергії;** …	**Пропозиції відсутні**	
~~12.19. Переможець аукціону щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює гарантованому покупцю 100% оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що сплачується за розрахунковий період (місяць) у разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді (місяці) перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї.~~	**Пропозиції відсутні**	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом		
Пункт відсутній в проєкті рішення	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 та направляє	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)

	продавцю ~~у двох примірниках~~ **проєкт** додатков~~у~~**ої** угод~~у~~**и** 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.** ~~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.~~ **Не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 15 робочих днів від дня направлення гарантованим покупцем проєкту додаткової угоди, продавець має підписати зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повернути таку додаткову угоду на електронну адресу гарантованого покупця.** **Гарантований покупець не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 15 робочих днів від дня отримання від продавця належним чином оформленої та підписаної із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису додаткової угоди, підписує її зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повертає таку додаткову угоду на електронну адресу продавця.** Якщо продавець не надав гарантованому покупцю ~~два примірники~~ підписан~~ої~~**у зі своєї сторони** додатков~~ої~~**у** угод~~и~~**у протягом терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну,** протягом одного місяця, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця		
Пункт відсутній в проєкті рішення	10.3. Без обмеження прав Учасника, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до затвердженої	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових

	Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику проєкт додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі - додаткова угода) на електронну адресу Учасника, зазначену в главі 13 цього Договору. ~~Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП додаткової угоди Учасник має підписати її зі своєї сторони у двох примірниках та повернути їх ГП для подальшого оформлення. ГП протягом 2 робочих днів повертає Учаснику оформлений примірник додаткової угоди.~~ **Не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 15 робочих днів від дня направлення гарантованим покупцем проєкту додаткової угоди, Учасник має підписати зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повернути таку додаткову угоду на електронну адресу гарантованого покупця.** **Гарантований покупець не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 15 робочих днів від дня отримання від Учасника належним чином оформленої та підписаної із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису додаткової угоди, підписує її зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повертає таку додаткову угоду на електронну адресу Учасника.** Якщо Гарантований покупець **протягом терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну,** протягом одного місяця з дати направлення не отримав від Учасника ~~два примірники~~ підписан~~ої~~**у** додатков~~ої~~**у** угод~~и~~**ну,** цей Договір припиняється.	угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)
Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця		

1.3. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою $$CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot \left(P_t^{DAM} - \boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+}}\right), \text{якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ \left|W_t^{SUM}\right| \cdot \left(\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}} - P_t^{DAM}\right), \text{якщо } W_t^{SUM} < 0, \\ 0, \text{якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$ де $CIEQ_t^{SUM}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину *t*, грн; P_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину *t*, грн/кВт·год; **$\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+}}$ – ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;** **$\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}}$ – ціна негативного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год.** ~~K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.~~	1.3. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою $$CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot \left(P_t^{DAM} - IMSP_{z,t}^{+}\right), \text{якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ \left|W_t^{SUM}\right| \cdot \left(IMSP_{z,t}^{-} - P_t^{DAM}\right), \text{якщо } W_t^{SUM} < 0, \\ 0, \text{якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$ **Якщо** $$\boldsymbol{CIEQ_t^{SUM} < 0}, \text{то } \boldsymbol{0}$$ де $CIEQ_t^{SUM}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину *t*, грн; P_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину *t*, грн/кВт·год; $IMSP_{z,t}^{+}$ – ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год; $IMSP_{z,t}^{-}$ – ціна негативного небалансу за розрахункову годину t, що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год. ~~K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.~~	Врахування можливості від'ємних цін.
1.4. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП,	1.4. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП,	

від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою $$CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot \left(P_t^{DAM} - \boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+}}\right), \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ \left\|W_t^{SUM\Delta}\right\| \cdot \left(\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}} - P_t^{DAM}\right), \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, \\ 0, \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$ де $CIEQ_t^{SUM\Delta}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину *t*, грн.	від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою $$CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot \left(P_t^{DAM} - IMSP_{z,t}^{+}\right), \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ \left\|W_t^{SUM\Delta}\right\| \cdot \left(IMSP_{z,t}^{-} - P_t^{DAM}\right), \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, \\ 0, \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$ **Якщо** $$\boldsymbol{CIEQ_t^{SUM\Delta} < 0}, \text{то } \boldsymbol{0}$$ де $CIEQ_t^{SUM\Delta}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину *t*, грн.	Врахування можливості від'ємних цін.
3.2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою 1) якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то $$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left\|\frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p\in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM}\right\| \cdot \left(\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}} - P_t^{DAM}\right), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ 0, \text{в іншому випадку} \end{cases}$$ 2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то	3.2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою 1) якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то $$CIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left\|\frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p\in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM}\right\| \cdot \left(IMSP_{z,t}^{-} - P_t^{DAM}\right), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ \frac{\mathrm{W_{p,t}^{\alpha}}}{\sum_{\mathrm{p\in GB}} \mathrm{W_{p,t}^{SN}}} \cdot \mathrm{W_t^{SUM}} \cdot \left(\mathrm{P_t^{DAM}} - \mathbf{IMSP_{z,t}^{+}}\right), \\ \text{якщо } \mathrm{W_t^{SUM}} > 0 \text{ та } \mathrm{W_{p,t}^{\alpha}} > 0 \text{ та } \mathrm{IEQ_t^{GB}} > 0, \\ 0, \text{в іншому випадку} \end{cases}$$ **Якщо** $$\boldsymbol{CIEQ_{p,t} < 0}, \text{то } \boldsymbol{0}$$	**Відсутня умова позитивного відхилення** $bCIEQ_{p,t}$-відсутній з 2025 року, наразі є $CIEQ_{p,t}$ Врахування можливості від'ємних цін.

$bCIEQ_{p,t}$ $= \begin{cases} \lvert \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \rvert \cdot \left(\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}} - P_t^{DAM} \right), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ 0, \text{в іншому випадку} \end{cases}$ **…**	2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то $CIEQ_{p,t}$ $= \begin{cases} \lvert \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \rvert \cdot \left(IMSP_{z,t}^{-} - P_t^{DAM} \right), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot \left(P_t^{DAM} - \mathbf{IMSP_{z,t}^{+}} \right), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, \text{в іншому випадку} \end{cases}$ **Якщо** $\boldsymbol{CIEQ_{p,t} < 0}$, то **0** ……	Врахування можливості від'ємних цін.
Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії		
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 - місцезнаходження гарантованого покупця.	**Пропозиції відсутні**	
4.4. Гарантований покупець зобов'язаний: .. 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 **7** пункту 4.2 цієї глави;	**Пропозиції відсутні**	
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 **14** пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової	**Пропозиції відсутні**	

премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1 % від 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 суми заборгованості за прострочення понад 30 днів.		
Пункт відсутній в проєкті рішення	8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, 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 своєму 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) **на електронну адресу продавця за механізмом ринкової премії, зазначену в главі 12 цього Договору**. ~~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.~~ **Не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 15 робочих днів від дня направлення гарантованим покупцем проєкту 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.** **Гарантований покупець не пізніше терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну, протягом 15 робочих днів від дня отримання від продавця за механізмом ринкової**	Оптимізація процедури укладення договорів/додаткових угод (обґрунтування надано до змін до пункту 2.2 Порядку)

	премії належним чином оформленої та підписаної із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису додаткової угоди, підписує її зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та повертає таку додаткову угоду на електронну адресу продавця за механізмом ринкової премії. Якщо продавець за механізмом ринкової премії не надав гарантованому покупцю ~~два примірники~~ підписан~~ої~~**у зі своєї сторони** додатков~~ої~~**у** угод~~и~~**у протягом терміну, визначеного відповідною постановою НКРЕКП, а у разі відсутності такого терміну,** протягом одного місяця з дня направлення гарантованим покупцем такої додаткової угоди, вважається, що продавець за механізмом ринкової премії ініціював розірвання цього Договору.	
10.2. Для переможців аукціону цей Договір набирає чинності з дня підписання Сторонами цього Договору, крім глав 2 та 3, пункту 4.1, підпунктів 1 і 3 та 9 - 14 пункту 4.2, підпунктів 4 та 5 пункту 4.3**, підпунктів 1-3 та 5-7 пункту** 4.4 та **пункту** 4.5 глави 4, **пунктів 5.2-5.8 та 5.10** глави 5 та **глави** 7 цього Договору, які набирають чинності з першого дня місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору. Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до Закону та Закону України «Про альтернативні джерела енергії».	**Пропозиції відсутні**	
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою, якщо $\left(\mathrm{FG}_{\mathrm{gr,d,z}}^{\text{факт}} \leq \left(\mathrm{Wimb}_{\mathrm{gr,d,z}} \cdot \mathrm{N}_{\mathrm{gr}} \cdot {}_{\mathrm{d-30}}^{\mathrm{d}}\mathrm{aver}(\mathbf{IMSP}\ \ \bar{}_{\mathbf{z,t}})\right) + \mathrm{Dt}_{\mathrm{gr,d,z}}\right)$, $\mathrm{toAQ}_{\mathrm{gr,d,z}} = 24 \cdot \sum_{\mathrm{mp}}^{\mathrm{gr}} \sum_{e}^{mp}$ Wл. п.$_{\mathrm{e}}$ − $\mathrm{Wcons}_{\mathrm{gr,d,z}} - \mathrm{Wsel}_{\mathrm{gr,d,z}}^{\text{факт}}$, інакше якщо	**Пропозиції відсутні**	

$(FG_{gr,d,z}^{факт} \le ((Wimb_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{imb}) \cdot N_{gr} \cdot {}_{d-30}^{d}aver(\mathbf{IMSP}_{\mathbf{z,t}}^{-})) + Dt_{gr,d,z})$ то $AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_{e}^{mp} Wл.п._e - Wsel_{gr,d,z}^{факт}$ інакше $AQ_{gr,d,z} = \left(\frac{FG_{gr,d,z}^{факт} - Dt_{gr,d,z}}{N_{gr} \cdot {}_{d-30}^{d}aver(\mathbf{IMSP}_{\mathbf{z,t}}^{-})} + 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_{e}^{mp} Wл.п._e - Wimb_{gr,d,z} - Wcons_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d} \right. \cdot \frac{1}{K_{gr,d,z}^{bg}}$ … ${}_{d-30}^{d}aver(\mathbf{IMSP}_{\mathbf{z,t}}^{-})$ - середньоарифметична ціна негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем; …		
6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою $FG_{gr,b,z} = \begin{cases} FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z_{gr,d,z.}}^{Kt}, якщо\ FO_{gr,d,z} \le Kt_{gr,d,z} \\ \max(FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}; FO_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}), якщо\ FO_{gr,d,z} > \end{cases}$ де $FO_{gr,d,z}$ - сума потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути у СВБ gr за результатами її участі на балансуючому ринку, що розраховується за формулою $FO_{gr,b,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sel} \cdot K_{gr,d,z}^{bg} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{cons}) \cdot N_{gr} \cdot {}_{d-30}^{d}aver(\mathbf{IMSP}_{\mathbf{z,t}}^{-}) + Dt_{gr,d,z,}$ …	**Пропозиції відсутні**	
6.1.12. Для СВБ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної (крім балансуючого ринку) енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності),	**Пропозиції відсутні**	

протягом декади, що передує декаді, до якої відноситься торговий день d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду розраховується за формулою $FG_{gr,d,z}$= $(Wsel_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sell,n} + Wcons_{gr,d,z}^{h} \cdot K_{gr,d,z}^{cons,n}) \cdot N_{gr} \cdot$ $_{d-30}^{d}\max(\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}})+Dt_{gr,d,z}$, … $_{d-30}^{d}\max(\boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}})$ - максимальна ціна негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d по кожній зоні z. ….		
Додаток 10 до Правил ринку Правила коригування		
2.2. Визначення суми списання/нарахування коштів за небаланс для СВБ b за результатами коригування за кожний розрахунковий період t у зоні z розраховується за формулою … $\mathrm{REA}_{\mathrm{b,z,t}} = \begin{cases} \mathrm{REQ}_{\mathrm{b,z,t}} \times \boldsymbol{IMSP_{z,t}^{+}}, \text{якщо } \mathrm{REQ}_{\mathrm{b,z,t}} > 0, \\ \mathrm{REQ}_{\mathrm{b,z,t}} \times \boldsymbol{IMSP_{z,t}^{-}}, \text{якщо } \mathrm{REQ}_{\mathrm{b,z,t}} < 0. \\ 0, \text{якщо } \mathrm{REQ}_{\mathrm{b,z,t}} = 0 \end{cases}$ …	**Пропозиції відсутні**	