

**Обґрунтування щодо прийняття постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**

30 червня 2023 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ (далі – Закон № 3220-ІХ), яким передбачається внесення змін до законів України, зокрема «Про альтернативні джерела енергії», «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та інших.

Відповідно до пункту 1 розділу II Закону № 3220-ІХ він набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпункту 23, абзаців першого – восьмого, десятого – шістдесят восьмого підпункту 27, абзаців шостого – двадцять четвертого підпункту 29 пункту 2 (що стосуються внесення змін до деяких положень Закону України «Про ринок електричної енергії»), які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування Закону № 3220-ІХ.

Відповідно до пункту 3 розділу II Закону № 3220-ІХ Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), необхідно протягом п'яти місяців з дня набрання ним чинності привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом та протягом шести місяців з дня набрання ним чинності привести у відповідність із вимогами цього Закону типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та затвердити типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. 24 липня 2023 року Закон № 3220-ІХ підписано Президентом України.

З огляду на викладене, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 3220-ІХ, на засіданні НКРЕКП, яке відбулось 10 жовтня 2023 року, було схвалено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проект постанови), яким передбачається внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», зокрема в частині:

внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, для визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, та визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

внесення змін до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;

внесення змін до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;



затвердження Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, який укладається між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел та має намір увійти до балансуючої групи гарантованого покупця, та визначення порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;

затвердження Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.

Крім того Проектом постанови передбачається:

внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), зокрема в частині визначення обсягів недовідпущеної електричної енергії ВДЕ з підтримкою, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею 11 жовтня 2023 року оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет. Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймалися до 27 жовтня 2023 року (включно).

Відкрите обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови проходило 24 листопада, 27 листопада, 28 листопада, 30 листопада, 01 грудня, 04 грудня, 05 грудня, 07 грудня, 08 грудня, 20 грудня 2023 року, згідно з 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.

Водночас, зміни до глави 1.5 розділу I Правил ринку також передбачаються в рамках проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що був схвалений 01 листопада 2023 року та яким передбачається внесення змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР у частині визначення особливостей участі на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів та операторів малих систем розподілу, та також спрямований на реалізацію положень Закону № 3220-ІХ.

Ураховуючи викладене, за результатами відкритих обговорень Проекту постанови та проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», схвалений 01 листопада 2023 року, визнано за доцільне положення глави 1.5 розділу I Правил ринку викласти у новій редакції та врахувати в проекті постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що був схвалений 01 листопада 2023 року.

За результатами відкритого обговорення НКРЕКП доопрацьовано Проект постанови та складено протокол з таблицею узгоджених позицій до Проекту постанови, що оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Ураховуючи вимоги частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії», Проект постанови листами НКРЕКП від 19.10.2023 № 11235/22.1.2/7-23, від 22.12.2023 № 14233/22.1.2/7-23 та 17.01.2024 № 635/22.1.1/7-24 надіслано на погодження до Антимонопольного комітету України (далі-АМКУ).

АМКУ листом від 27.10.2023 № 128-/01-313-НПА повідомлено про розгляд Проекту постанови після завершення відкритого обговорення, листом від 01.01.2024 № 128-06/01-8-НПА повідомив про необхідність продовження строку розгляду Проекту постанови через потребу опрацювання значного обсягу інформації та для проведення додаткової експертизи, листом від 15.01.2024 № 128-06/01-27-НПА надав зауваження до Проекту постанови та листом від 24.01.2024 року № 128-06/01-38-НПА надав погодження Проекту постанови.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує прийняти постанову НКРЕКП **«Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»**.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та абзацу п'ятого пункту 3 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» від 30 червня 2023 року № 3220-IX Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» такі зміни:

1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити та доповнити словами та знаком «, придбання послуги за механізмом ринкової премії»;

2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається (далі – Порядок);

3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;

4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти в новій редакції, що додається;

5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:

«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що додається.

5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».

У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9.

2. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

4. Оператору системи передачі, суб'єктам господарювання, що здійснювали продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та операторам систем розподілу забезпечити виконання положень глави 16 Порядку в частині визначення та надання гарантованому покупцю обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, не пізніше 01 березня 2024 року.

5. Гарантованому покупцю, суб'єктам господарювання, що здійснювали продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та оператору системи передачі забезпечити виконання положень глави 16 Порядку в частині врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з

08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, а також розрахунку та погодження вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не пізніше 01 квітня 2024 року.

6. Ця постанова набирає чинності з 26 січня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім підпункту 3 та абзацу другого підпункту 5 пункту 1 цієї постанови, які набирають чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від _____ № _____)

ПОРЯДОК

купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає:

- 1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим» тарифом у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;
- 2) порядок продажу за «зеленим» тарифом та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї;
- 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;
- 4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;
- 5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);
- 6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, продавців електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, активних споживачів, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), операторів систем розподілу, адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

активний споживач – споживач, у тому числі енергетичний кооператив, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та її продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючих установок якого не перевищує 150 кВт;

виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено «зелений» тариф;

генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), призначений для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;

кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, у тому числі споживач, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;

механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;

організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;

переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;

продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або активний споживач;

продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць.

Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проєкт кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований

покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного оприлюднення.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):

1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та ідентифікатор генеруючої одиниці типу W (у разі наявності), розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці або встановленого «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування продавця за «зеленим» тарифом, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення Регулятора для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких розірвано або призупинено дію договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор його як учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої розірвано/призупинено дію відповідного договору, інформацію щодо дати призупинення дії/розірвання договору.

2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій 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 балансуєчій групі гарантованого покупця у довільній формі, проекти цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи:

1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);

2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;

3) зразок підпису керівника та уповноваженої особи, у якої наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору

купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожному об'єкту електроенергетики або черг його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожного об'єкта електроенергетики або черзі його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;

6) копію договорів про приєднання з технічними умовами на приєднання (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є споживачем);

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є споживачем);

8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є споживачем);

9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за «зеленим» тарифом);

10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;

11) копію укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого складає 1 МВт та більше);

12) завірену відповідно до чинного законодавства копію довідки з банку про відкриття рахунку;

13) довідку щодо системи оподаткування та статусу платника податку на додану вартість у паперовому вигляді, складена у довільній формі, завірена підписом уповноваженої особи та печаткою (за наявності).

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:

копії документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою або об'єктом архітектури, або частиною об'єкта архітектури (дахом), або договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

копію зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) або зареєстрованого повідомлення про початок виконання будівельних робіт, або дозволу на виконання будівельних робіт, виданих відповідно до вимог Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 466;

копію укладеного договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж;

інформацію щодо об'єктів відновлювальної електроенергетики, які будуть побудовані та/або введені в експлуатацію, із зазначенням дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.

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 примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.4. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора.

2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).

Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.

2.6. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.

2.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію з наступного дня після спливу строку введення в експлуатацію.

Кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, що не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф, для підтвердження введення в експлуатацію генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, зобов'язаний надати гарантованому покупцю виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації до закінчення строку введення в експлуатацію генеруючої одиниці.

2.8. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.

Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договір про надання послуги із зменшення навантаження (у разі необхідності його укладення) набирають чинності одночасно, якщо інше не встановлено Порядком та цими договорами.

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 балансуєчій групи гарантованого покупця.

З цією метою виробник за «зеленим» тарифом направляє гарантованому покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4 – 7 пункту 2.2 цієї глави, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:

чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається продавцем за «зеленим» тарифом, що є виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого становить 1 МВт та більше).

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом один примірник підписаних додаткових угод та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом до балансуєчій групи гарантованого покупця.

Включення нової генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється виробником за «зеленим» тарифом у порядку та строки, визначені Правилами ринку.

3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії

3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

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, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуєючої групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:

заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до «зеленого» тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);

перелік генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою, що оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

документи, передбачені підпунктами 1 – 3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за «зеленим» тарифом виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.

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, надає виробнику за «зеленим» тарифом два підписані зі свого боку примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.

У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.

3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:

для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;

для переможців аукціону – на строк дії підтримки.

4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).

4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.

Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.

5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом

5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.

5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені погодинні графіки відпуску та відбору електричної енергії, а також інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування.

5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлені погодинні графіки відпуску та відбору електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини), а також інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.

5.4. Продавці за «зеленим» тарифом зобов'язані надавати погодинні графіки відпуску та відбору, що відповідають фактичним фізичним можливостям генеруючих одиниць.

5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо обсягів відпуску та відбору відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем з інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.

У разі наявності невідповідності між наданим продавцями за «зеленим» тарифом графіками відпуску та відбору або у разі ненадання продавцем за «зеленим» тарифом цих графіків у визначені терміни, гарантований покупець використовує значення обсягів відпуску та відбору рівними нулю, якщо інше не визначено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причин аварійної зупинки та прогнозної дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій враховує принципи торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України, та використовує прогнозні обсяги відпуску та відбору електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня, якщо інше не передбачено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України.

При використанні прогнозних обсягів відпуску та відбору електричної енергії гарантований покупець урахує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.

7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку

7.1. При визначенні обсягу купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії

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.

8.2. Відповідний оператор системи зобов'язаний своєчасно інформувати гарантованого покупця про здійснення приєднань електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці, з урахуванням положень статті 25 Закону.

8.3. Для забезпечення здійснення авансових платежів АКО не пізніше другого робочого дня після завершення кожної декади місяця надає гарантованому покупцю дані про погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.

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.

Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.

9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом

9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:

укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;

укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;

включити до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватися за «зеленим» тарифом;

повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.

9.2. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії на власні потреби або обсяг відбору установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.

9.3. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.

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

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

де $W_{e,m}^{GT+}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не 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 , кВт·год;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

$W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, 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 розрахункову годину t , кВт·год.

9.5. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, 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

$$W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{LIC}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases},$$

де $W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e 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

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, або величина дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, кВт;

h – період часу, що дорівнює одній годині, год.

9.6. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією 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

$$W_{e,m}^{CONS} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{FCONS} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OWN},$$

де $W_{e,m}^{CONS}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією генеруючою одиницею e 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 , кВт·год;

$W_{e,t}^{FCONS}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{OWN}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахункову годину t , кВт·год.

9.7. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \\ W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \end{cases},$$

де $W_{e,m}^{GT-}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , кВт·год.

9.8. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{EXC} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS} - W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \end{cases},$$

де $W_{e,m}^{EXC}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , кВт·год.

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

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

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.

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

$$UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}) \right),$$

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_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

$$OWN_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{OWN} \cdot \max \left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; \max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) \right) \right),$$

де $OWN_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e 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.

9.12. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

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

де $GT_{e,m}^-$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , грн.

9.13. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$EXC_{e,m} = W_{e,m}^{EXC} \cdot \max\left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}\right),$$

де $EXC_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \sum_{e \in p} UPLIC_{e,m},$$

де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m , грн.

9.15. Загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$SELL_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^- + \sum_{e \in p} EXC_{e,m} + \sum_{e \in p} OWN_{e,m},$$

де $SELL_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m , грн.

9.16. За результатами місяця гарантований покупець визначає вартість електричної енергії, що має бути оплачена, за формулою

$$P_{p,m}^{GT} = BUY_{p,m}^{GB} - SELL_{p,m}^{GB},$$

де $P_{p,m}^{GT}$ – вартість електричної енергії за розрахунковий місяць m , грн.

10. Балансуюча група гарантованого покупця

10.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом продавець за «зеленим» тарифом передає свою відповідальність за небаланси електричної

енергії гарантованому покупцю шляхом включення до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, на підставі договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця укладається між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом відповідно до цього Порядку, на основі типового договору, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641. Обов'язки сторін договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом набирають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до складу балансуючої групи гарантованого покупця.

10.2. Продавець за «зеленим» тарифом несе фінансову відповідальність за небаланс балансуючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, фактичних обсягів відпуску та відбору електричної енергії від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії.

Розрахунок фінансової відповідальності за небаланс балансуючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуючої групи гарантованого покупця, від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, здійснюється відповідно до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

10.3. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку, цього Порядку, та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Для включення до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, продавець за «зеленим» тарифом разом із заявою подає ОСП письмову згоду гарантованого покупця на включення відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до його балансуючої групи, яка надається гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом разом з примірником укладеного договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця або відповідної додаткової угоди до такого договору.

10.4. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює розрахунок з урахуванням оновлених даних відповідно до цього Порядку, договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

10.5. Учасниками балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого учасника перевищують його прогнози погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, відшкодовує гарантованому покупцю вартість відхилення відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Порядок розрахунку та визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, а також Порядок визначення вартості відхилення визначається в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець, та інших даних, що використовувались гарантованим покупцем при розрахунках, гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення та за результатами такого розрахунку формує Акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

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 балансуючої групи гарантованого покупця та/або вартості відхилення, а саме:

фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця;

погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця надані гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;

погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд з операційної безпеки;

погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом від їхніх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг фактичного погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від їх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг небалансу електричної енергії гарантованого покупця за договором про врегулювання небалансів електричної енергії;

обсяг погодинного відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку, що використовувався при розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії або вартості відхилення;

ціну небалансу електричної енергії;

ціну купівлі-продажу електричної енергії, визначену за результатами торгів на РДН.

10.7. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому дню, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою

Доба постачан ня	Розрахунковий період																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	ОЕС України																								
Гранично допусти мі потужно сті, МВт																									

10.8. За дві години до «закриття воріт ВДР», для відповідного розрахункового періоду, ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи за формою, наведеною в пункті 10.7 цієї глави.

10.9. Продавець за «зеленим» тарифом має право виключити з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

У разі виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць продавець за «зеленим» тарифом приймає рішення про призупинення дії договору

купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у цілому або його припинення (розірвання).

Виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць), яким встановлено «зелений» тариф, з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, укладених між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом, або додаткових угод про їх припинення (розірвання).

У такому випадку виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).

Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця продавець за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання) договорів (виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) з балансуєчої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає продавцю за «зеленим» тарифом додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець, після підписання додаткових угод про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання), ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом з балансуєчої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом зі складу балансуєчої групи гарантованого покупця.

Під час призупинення договорів продавець за «зеленим» тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів, відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.

10.10. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих

одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.

10.11. Виробник за «зеленим» тарифом або споживач, який виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.

У такому випадку включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.

Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєючої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою надаються підписані уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.

Повторне включення генеруючих одиниць до складу балансуєючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку, за заявою гарантованого покупця, поданою ОСП відповідно до Правил ринку.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць до складу балансуєючої групи гарантованого покупця.

10.12. У разі коли генеруючі одиниці продавця за «зеленим» тарифом не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб продавець за «зеленим» тарифом має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансуєючої групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі заяву, підписану КЕП уповноваженої особи продавця. У заяві продавець за «зеленим» тарифом зазначає заплановану дату виключення генеруючої одиниці з балансуєючої групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуєючою групою гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої

дати такого виключення ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом з балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці в період виключення генеруючої одиниці зі складу балансуєючої групи гарантованого покупця продавець за «зеленим» тарифом здійснює самостійно.

Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуєючої групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.

Включення генеруючої одиниці до балансуєючої групи гарантованого покупця, тимчасово виключеної з технічних причин з балансуєючої групи гарантованого покупця, здійснюється продавцем за «зеленим» тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуєючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення ініціює включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом до балансуєючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

10.13. У випадку анулювання та зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, з дати зупинення дії ліцензії.

11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом

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.

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 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.

Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.

У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.

11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовувалась при розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення відповідно до цього Порядку, гарантований покупець здійснює розрахунок за оновленими даними та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання відповідного акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця, надати вмотивовану відмову від його підписання та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними в акті купівлі-продажу електричної енергії або акті коригування.

Якщо продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування не направив до гарантованого покупця підписаний акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування та впродовж 30 днів не ініціював спір, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.

При визначенні суми коштів для здійснення остаточного місячного платежу за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих гарантованим покупцем від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення і направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт відшкодування вартості відхилення, що є додатками 4 та 8 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт купівлі-продажу

електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних.

За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та акт коригування до акта відшкодування вартості відхилення, що є додатками 5 та 9 до Типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти коригування, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

11.6. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, відшкодування вартості відхилення та/або коригуючого платежу протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця відповідного акта.

12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії

12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:

обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії;

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 підтримки, або «зеленого» тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.

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.

12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає оператору системи передачі актуальний перелік генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.4. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор ринку кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:

1) середньозважене 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», що визначається за формулою

$$I_m^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM}}$$

де $I_m^{DAM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

d – доба постачання;

Q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;

$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження для доби постачання d , у торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{DAM}}{T},$$

де $PM_{t,d}^{DAM}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

T – кількість годин у добі постачання;

$W_{t,d}^{DAM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d , у торговій зоні «ОЕС України», кВт·год;

2) середньозважену ціну на ринку «на добу наперед» за відповідний розрахунковий період (годину) за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», що визначається за формулою

$$P_{t,m}^{DAMh} = \frac{\sum_{d=1}^Q (PM_{t,d}^{DAM} \cdot W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q W_{t,d}^{DAM}},$$

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

12.5. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць організатор електронного аукціону кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи середньозважене 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 місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою

$$I_m^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{BCM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM}},$$

де $I_m^{BCM_BASE}$ – середньозважене 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 для періоду базового навантаження, за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$I_d^{BCM_BASE}$ – індекс 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 для періоду базового навантаження доби постачання d , у торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{BCM}}{T},$$

де $PM_{t,d}^{BCM}$ – середньозважена ціна 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 у розрахунковому періоді t доби постачання d , у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$W_{t,d}^{BCM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії 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, у розрахунковому періоді t доби постачання d , у торговій зоні «ОЕС України», кВт·год.

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:

1) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, 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;

2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць;

3) 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 за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави.

12.7. Гарантований покупець здійснює порівняння 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», наданого оператором ринку, та середньозваженого 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 місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою

$$SP_m = \max(I_m^{DAM_BASE}; I_m^{BCM_BASE}),$$

де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год.

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

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбається 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 передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

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

$$W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR}),$$

де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC_FP}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h,$$

де $P_e^{LIC_FP}$ – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, кВт;

$W_{e,t}^{MAR}$ – 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 e продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases},$$

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 p , за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPPLIC_FP}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{UPLIC_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases},$$

де $W_{p,t}^{SUM_OUT}$ – сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями e продавця за механізмом ринкової премії p , крім генеруючих одиниць e , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SUM_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}).$$

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

$$RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ 0, & \text{в інших випадках} \end{cases},$$

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;

Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці e , коп/кВт·год.

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

$$CS_{p,m}^{FPG} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$$

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.

12.12. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$CS_{p,m}^{FPA} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}),$$

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.

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.

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.

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

$$P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FPG} + \sum_p CS_{p,m}^{FPA},$$

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.

12.14. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

12.15. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Гарантований покупець упродовж двох днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії.

Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає гарантованому покупцю зазначений акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт, та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

12.16. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.

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.

12.18. Гарантований покупець упродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

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.

12.20. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.

12.21. 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.

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.

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.

У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надати вмотивовану відмову від підписання акта коригування. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт коригування, та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта коригування та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування до приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

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.

ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем.

У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його погодженні ОСП зобов'язаний надати вмотивовану відмову, що має містити вичерпний перелік підстав, з яких ОСП не погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії.

13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця

13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).

Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою

$$ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}^{GT}} \cdot 100 \%,$$

де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m , грн;

N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m .

13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.

13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.

13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою

$$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m}^{GT}.$$

13.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.

13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).

14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем

14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n - P_m^{IN},$$

де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB , за розрахунковий місяць m , грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{lm} – фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB , що ураховують суму коштів, отриману від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису за розрахунковий місяць m , грн;

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_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових

платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IN} – додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358, грн.

Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення, визначаються за формулою

$$P_m^{lm} = \sum_d^D \sum_t^T |CIEQ_t^{GB-}| - \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB+} - \sum_{p \in GB} bCIEQ_{p,m} - \sum_{p \in GB} aCIEQ_{p,m},$$

де $CIEQ_t^{GB-}$ – вартість негативного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони, відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;

$CIEQ_t^{GB+}$ – вартість позитивного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони, відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;

$bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн;

$aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн.

14.2. До 14 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 першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

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 m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

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.

14.5. Гарантований покупець упродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.

14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.

15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_r_m^{DAM}),$$

де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць m , грн;

W_m^c – обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем – приватним домогосподарством у межах встановленої потужності та проданої ПУП у розрахунковому місяці m , що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

T_m^c – «зелений» тариф для споживача – приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, грн/МВт·год;

Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t};$$

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт·год;

W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, МВт·год.

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.

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.

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.

15.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі для затвердження.

15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками.

У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта 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.

Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.

16. Прикінцеві та перехідні положення

16.1. З метою визначення обсягів не відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року:

суб'єкти господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, здійснюють розрахунок обсягів не відпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки, узгоджують його з відповідним оператором системи та подають оператору системи передачі;

ОСП:

здійснює перевірку розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки, поданих суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року;

здійснює розрахунок обсягів не відпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження.

16.2. З метою врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року:

ОСП надає гарантованому покупцю:

обсяг не відпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження;

обсяг не відпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки.

Гарантований покупець:

здійснює помісячний розрахунок відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року;

забезпечує погодження помісячного розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення з суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року.

16.3. З метою затвердження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору

системи передачі гарантованим покупцем у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року:

гарантований покупець забезпечує розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, та надсилає два примірники акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі;

ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, та надсилає 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 зауваження.

У разі наявності зауважень до розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем у період з 08 вересня 2022 року по 26 січня 2024 року, гарантований покупець здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Гарантований покупець після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО

постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
26 квітня 2019 року № 641
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від _____ № _____)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

м. Київ

№ _____ 20__

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності) в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

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 балансуєчої 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).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих установок продавця до балансуєчої групи гарантованого покупця.

2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за встановленим Регулятором для кожної генеруючої одиниці «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, та іншими цінами, у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком, у національній валюті України.

2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до Порядку.

2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, крім випадків, передбачених Порядком.

3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до Порядку.

3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку.

3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються відповідно до Порядку.

3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу електричної енергії (акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії) за відповідний розрахунковий період.

4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Продавець зобов'язаний:

1) здійснювати продаж та купівлю електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;

2) надавати гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії та інші дані відповідно до вимог Порядку, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогностичних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на його офіційному вебсайті;

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

4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;

5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом 2 робочих днів з дня настання таких змін повідомляти гарантованого покупця про такі зміни шляхом направлення на відповідну адресу гарантованого покупця листа в електронній формі з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;

7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу та надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронній та паперовій формах на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом 2 робочих днів з дати оприлюднення таких змін;

8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;

9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої електричної енергії;

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

11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі придбаної гарантованим покупцем 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.

4.3. Продавець несе відповідальність за:

1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;

2) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати купівлю та продаж електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;

2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за куплену у продавця електричну енергію;

3) виконувати інші зобов'язання, пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.

4.5. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;

2) вимагати від продавця надання погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії та інших даних відповідно до вимог Порядку;

3) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за «зеленим» тарифом на умовах цього Договору.

4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 11 та 13 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах з приміткою «для перерахування штрафних санкцій».

4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати вартості купленої електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом двох робочих з дня настання таких змін шляхом направлення листа в електронній формі. Таке повідомлення, підписане

уповноваженою особою і головним бухгалтером (у разі наявності), стає частиною цього Договору лише за умови його отримання іншою Стороною.

4.10. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, ревізіція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.

5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Вирішення спорів

6.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

6.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.

6.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного

співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.

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:

1) продавець, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору продавець зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;

3) продавець забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

6.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;

2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;

3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

6.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.

7. Інші умови

7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

7.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

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» 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).

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.

Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.

7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

7.5. Якщо цей Договір укладається до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця Регулятором:

1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;

2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:

продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;

продавцю встановлено «зелений» тариф;

продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

продавець надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);

продавець надав однолінійну схему приладів розрахункового обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП;

продавець уклав з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження, у випадку, встановленому статтею 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедур, передбачених Порядком та цим Договором.

7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється в частині таких об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів).

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця, дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

7.11. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.

7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, виконання продавцем зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії та оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

8. Конфіденційність

8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

9. Додатки

1. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.
2. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.
3. Форма Акта купівлі-продажу електричної енергії.
4. Форма Акта коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії.
5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.
6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____/_____/_____

_____:

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____/_____/_____

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток 1

до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,

_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:

купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплати за спожиту електроенергію, а також підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)
/ _____ /
(підпис) М.П. (ПІБ)

_____ (посада)
/ _____ /
(підпис) М.П. (ПІБ)

Додаток 2

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони,

_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада) / _____ /
(підпис) М.П. (ПІБ)

_____ (посада) / _____ /
(підпис) М.П. (ПІБ)

Акт купівлі-продажу електричної енергії

між _____ (код ЄДРПОУ _____) та
продавцем за «зеленим» тарифом _____ (код ЄДРПОУ _____) за _____ 20__ року

Договір: _____ від _____

Київ «_____» _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії _____ у продавця за «зеленим» тарифом _____ :
- 1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу спожитої електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (у розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

Примітка:

Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений у межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідною генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

Разом _____

Загальна вартість купівлі електричної енергії _____ у продавця за «зеленим» тарифом _____ – _____ грн __ коп. (прописом), у т. ч. ПДВ _____ грн __ коп.

2. Продаж електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____:
- 2.1. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в межах обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (у розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
...		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

Примітка:

Таблиця 2.1 заповнюється стосовно обсягу відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

- 2.2. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
...		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

- 2.3. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії»

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
...		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

Разом									
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Загальна вартість продажу електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ – _____ грн __ коп. (прописом), у т. ч. ПДВ _____ грн __ коп.

Покупець:

(посада)

(ПІБ)

М.П.

Продавець:

_____ « _____ »

(посада)

(ПІБ)

М.П.

Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від _____ р.
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та
продавцем за «зеленим» тарифом _____ (код ЄДРПОУ _____)

Договір: _____ від _____

Київ « _____ » _____ 20 ____ р.

1. Купівля електричної енергії _____ у продавця за «зеленим» тарифом _____ :
- 1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електроенергійного обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу відбору електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (у розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від « _____ » _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

Примітка:
Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений у межах встановленої потужності електроенергійного обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідною генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електроенергійного обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від « _____ » _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
УСЬОГО									

Разом (за результатом коригування)

Загальна скорегована вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом _____ - _____ грн __ коп. (прописом), у т. ч. ПДВ _____ грн __ коп.

2. Продаж електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ :
- 2.1. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії з урахуванням обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електроенергійного обладнання (у розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за		р. від « »		р.	
1	(Повна назва коду W станції англійською)				
....	(Повна назва коду W станції англійською)				
УСЬОГО					
Коригування					
1	(Повна назва коду W станції англійською)				
....	(Повна назва коду W станції англійською)				
УСЬОГО					
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за		р.			
1	(Повна назва коду W станції англійською)				
....	(Повна назва коду W станції англійською)				
УСЬОГО					

Примітка:

Таблиця 2.1 заповнюється стосовно обсягу відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

2.2. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за		р. від « »		р.					
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
УСЬОГО									
Коригування									
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
УСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за		р.							
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
УСЬОГО									

2.3. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії»

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно з ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за		р. від « »		р.					
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
УСЬОГО									
Коригування									
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
УСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за		р.							
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
УСЬОГО									

Разом (за результатом коригування)

Загальна скоригована вартість продажу електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ – _____ грн __ коп. (прописом), у т. ч. ПДВ _____ грн __ коп.

Покупець:

 (посада)

 (ПІБ)

М.П.

Продавець:

« _____ »

 (посада)

 (ПІБ)

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __.__.20__ № _____

Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку

№ з/п	Найменування отримувача електроенергії	Найменування електростанції та ЕІС-код типу «У» (область балансу)	Найменування точки надходження електроенергії	Рівень напруги (кВ)	Розрахунковий коефіцієнт	Прийом	Віддача	ЕІС-код типу «Z»	ЕІС-код типу «W»	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										

Найменування продавця за «зеленим» тарифом

_____ (посада)

_____/_____/ (підпис) М.П.

ПІБ

Погоджено: найменування ОСР/ОСП

_____ (посада)

_____/_____/ (підпис) М.П.

ПІБ

_____ (посада)

_____/_____/ (підпис) М.П.

ПІБ

Додаток 6
До Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __. __.20__ № _____

Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку

**Найменування продавця за «зеленим»
тарифом**

_____ / _____ /
(посада)

_____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

(посада)

_____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

**Погоджено:
найменування ОСР/ОСП**

_____ / _____ /
(посада)

_____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від _____ № _____)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

м. Київ

_____20_____

Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.

2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги

2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом

ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12, 14 та 15 Порядку;

3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;

4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;

5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;

6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;

7) надавати Послугу;

8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.

3.2. Постачальник послуг має право:

1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;

2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.

3.3. Замовник зобов'язаний:

1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;

2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;

3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;

4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;

5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання;

6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

3.4. Замовник має право:

1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;

2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);

3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);

4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;

5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.

4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок

4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.

4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.

4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.

4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних

рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможливило виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Конфіденційність

6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

7. Інші умови

7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».

7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності

інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.

8. Термін дії Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.

9. Додатки

1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатка до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

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

3. Розрахунок платежу продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, у розрізі продавців.

4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі виробників.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Постачальник послуг

Замовник

/_____
(підпис, ПІБ)

/_____
(підпис, ПІБ)

«__» _____

«__» _____

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток 1

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

АКТ № ____

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від ____ . ____ .20__ № _____

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства)
(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга):

Послуга						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн __ коп. (прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

(підпис, ПІБ)

Замовник

(підпис, ПІБ)

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

Розрахунок вартості Послуги
постачальників універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор споживача електричної енергії за «зеленим» тарифом	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт·год)	Пояснення розрахунку					Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт·год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт·год)	середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт·год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усього									
У тому числі ПДВ (грн)									
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати									
Сумарний обсяг відібраної електричної енергії виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом									

Постачальник послуг _____ (підпис, ПІБ)		Замовник _____ (підпис, ПІБ)
---	--	------------------------------------

Додаток 2

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн	
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення	

	збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

(підпис, ПІБ)

Додаток 3

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок платежу продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, у розрізі продавців

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф продавця за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у продавця за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)
№ з/п продавця за «зеленим» тарифом/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за «зеленим» тарифом			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг
_____/_____
(підпис, ПІБ)

Замовник
_____/_____
(підпис, ПІБ)

Додаток 4

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від «__» _____ 20__ р. № _____

Акт коригування до Акта № __ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____ м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням фактичних обсягів покупки електричної енергії, виробленої продавцями за «зеленим» тарифом (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування обсягу та вартості послуги, які зазначені в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __.__.20__ до Договору від __.__.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга)						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __.__.20__:						
Коригування:						
Скориговані дані:						

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)
3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.
4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про надання послуг із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги
за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
постанова Національної
комісії, що здійснює
державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
№ _____

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

м. Київ

№ _____ 20 _____

_____ (далі – СВБ, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), 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 участь у балансуючій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП).

1.2. Відповідно до цього Договору:

БГ ГП є балансуючою групою, у якій стороною, відповідальною за баланс, є Гарантований покупець, у межах якої Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії лише генеруючих одиниць Учасників, що включені до БГ ГП;

Учасник передає СВБ фінансову відповідальність за свої небаланси електричної енергії шляхом включення до БГ ГП генеруючих установок у складі, визначеному додатком 1 до цього Договору;

СВБ самостійно несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії БГ ГП перед оператором системи передачі (ОСП).

Гарантований покупець зобов'язується врегульовувати небаланси електричної енергії, що виникають у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючих установок Учасника, які включені до БГ ГП, від їхніх добових погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії (надалі – небаланс електричної енергії Учасника), а Учасник зобов'язується у випадках, порядку та розмірах, установлених Договором, відшкодовувати СВБ свою частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодовувати вартість відхилень.

1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується проводити коригування актів до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилень та здійснювати оплату скоригованої послуги.

2. Загальні умови Договору

2.1. У цьому Договорі під терміном «розрахунковий місяць» слід розуміти період часу тривалістю з першого по останній день відповідного календарного місяця, для якого визначаються фінансові зобов'язання Сторін за цим Договором.

Інші терміни та скорочення вживаються у цьому Договорі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затверженому постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затверженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та інших нормативно-правових актах, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії.

2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку;

наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

2.3. Сторони домовились про те, що цей Договір та всі додатки до нього, додаткові угоди до Договору та додатки до них, укладаються у письмовій формі.

Оформлення актів, рахунків, первинних бухгалтерських документів за цим Договором, обмін запитами на інформацію та інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами в електронній формі із застосуванням до них електронних цифрових підписів (ЕЦП) засобами телекомунікаційного зв'язку відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом) та наданням шляхом направлення на адреси електронної пошти Сторін, зазначені у главі 13 цього Договору. Такі електронні документи повинні бути оформлені відповідно до вимог законодавства та не потребують обміну паперовими оригіналами.

3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором

3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною та складається з сум, сплачених Сторонами відповідно до цього Договору.

3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником.

3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не

відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, визначено у додатку 2 та додатку 3 до цього Договору.

3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки) та акт приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення (далі – Акт відхилення), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення Учасник надсилає Гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення не направив Гарантованому покупцю підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП або вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.

Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом, та не містить комерційну таємницю.

3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання оновленої інформації від ОСП щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими установками Учасника, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд оператора системи з операційної безпеки, СВБ здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням таких даних.

За результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних СВБ формує та направляє Учаснику акт коригування до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт коригування врегулювання частки) та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення (далі – Акт коригування відхилення).

Порядок проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних визначено додатком 2 та додатком 3 до цього Договору.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, СВБ оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

3.6. СВБ та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, Правилами РДН та ВДР, керуються їх положеннями та положеннями інших актів чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

4.2. Учасник зобов'язаний:

- 1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП;
- 2) подавати погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;
- 3) здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;
- 4) надавати на запит СВБ дані та інформацію, необхідні для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом, є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;
- 5) повідомляти ГП 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;
- 6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати вмотивовану відмову від підписання;
- 7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором.

4.3. Учасник має право:

- 1) вимагати від СВБ діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, сумлінності та розумності;

2) отримувати на свій запит від СВБ роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;

3) отримувати на свій запит від СВБ інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та для розрахунку відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом, є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;

4) виключати/включати з/до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням умов чинного законодавства України, вимог Порядку та цього Договору;

5) інші права, передбачені чинним законодавством України, Порядком і цим Договором.

4.4. СВБ зобов'язана:

1) діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, сумлінності та розумності;

2) надавати Учаснику інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;

3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та розрахунок відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, згідно з умовами цього Договору та Порядку;

4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом та є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;

5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.

4.5. СВБ має право:

1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;

2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними до БГ ГП у порядку та формі, визначених Порядком та цим Договором, а також іншої інформації та даних, визначених Порядком з накладанням КЕП уповноваженої особи;

3) мати інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором;

4) отримувати своєчасну оплату від Учасника згідно з умовами цього Договору та Порядку.

5. Відповідальність Сторін

5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.

5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних згідно з умовами цього Договору і Порядку.

5.3. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:

у разі якщо добові погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його фактичні погодинні обсяги відпуску, більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення негативного небалансу БГ ГП, Учасник має відшкодувати ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;

у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його добові погодинні графіки відпуску, більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, Учасник має відшкодувати ГП вартість відхилення.

Порядок визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення визначено додатками 2 та 3 до цього Договору.

5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати.

З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.

5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором.

Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СВБ, зазначений у реквізитах «для перерахування штрафних санкцій».

5.6. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, що виникли за період перебування в БГ ГП.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів,

землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

7. Вирішення спорів

7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

7.2. У разі якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку

8. Конфіденційність

8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

9. Порядок включення до та виключення з БГ ГП генеруючих установок Учасника

9.1. Протягом дії цього Договору Учасник у будь-який час має право включити до БГ ГП нові генеруючі одиниці, які введені в установленому законодавством порядку в експлуатацію та яким встановлено «зелений» тариф.

З цією метою Учасник надає СВБ заяву та додаткову угоду до договору про участь у БГ ГП. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає Гарантованому покупцю

документи, передбачені підпунктами 4 – 7 пункту 2.2 глави 2 Порядку, та надає підтвердження наявності щодо такої генеруючої одиниці:

укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;
чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для виробника за «зеленим» тарифом.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткової угоди СВБ повертає продавцю підписану додаткову угоду про внесення змін до додатка 1 до Договору та ініціює включення нової генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

9.2. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючу одиницю або декілька генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідної генеруючої одиниці (генеруючих установок).

У разі виключення з БГ ГП усіх генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або їх припинення (розірвання).

Виключення генеруючих установок Учасника з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору здійснюється відповідно до процедури, визначеної Порядком.

9.3. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в БГ ГП, зокрема щодо здійснення СВБ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником, які виникли на дату виключення генеруючих установок Учасника, для яких встановлено «зелений» тариф з БГ ГП.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП генеруючих установок, для яких встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих установок виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.

9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих установок, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та Договору про участь у БГ ГП, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком.

9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.

У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза БГ ГП.

Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.

Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється шляхом надсилання Учасником не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця із зазначенням запланованої дати включення генеруючої

одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець ініціює включення до БГ ГП такої генеруючої одиниці Учасника у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

10. Інші умови

10.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

10.2. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та додатків до нього вносяться відповідні зміни.

10.3. Без обмеження прав Учасника, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику проект 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.

Якщо Гарантований покупець протягом одного місяця з дати направлення не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, цей Договір припиняється.

11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 26 січня 2024 року, та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установленій строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедур, передбачених Порядком та цим Договором.

11.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

11.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок Учасника, для яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

11.5. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу Учасника дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

У такому випадку ГП ініціює виключення генеруючих установок Учасника у порядку, визначеному Правилами ринку.

12. Додатки

1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.
2. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця.
3. Порядок визначення вартості відхилення.
4. Форма Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
5. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
6. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.
7. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.
8. Форма акта відшкодування вартості відхилення.
9. Форма Акта коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: _____
 IBAN UA _____
 у _____
 IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____ у _____
 ЄДРПОУ _____
 ППН _____
 ЄІС-код _____
 Телефон: _____
 E-mail: _____
 _____ / _____ /

_____ :
 Адреса: _____
 IBAN UA _____
 у _____
 ЄДРПОУ _____
 ППН _____
 ЄІС-код _____
 Телефон: _____
 E-mail: _____
 _____ / _____ /

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК УЧАСНИКА

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ECRB код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу «W»	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії на виробництво електричної енергії*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)

(підпис) / М.П. ПІБ /

(посада)

(підпис) / М.П. ПІБ /

Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця

1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії

1.1. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями 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 з формулою

$$W_t^{SUM} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^S,$$

де W_t^{SUM} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{p,t}^S$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^S = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR}),$$

де $W_{e,t}^F$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{PR}$ – прогнозний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), що відповідає погодинному графіку відпуску/відбору електричної енергії, наданого Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год.

1.2. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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 з формулою

$$W_t^{SUM\Delta} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{S\Delta},$$

де $W_t^{SUM\Delta}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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 , кВт·год;

$W_{p,t}^{S\Delta}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями

Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SA} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$$

де $\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

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

$$CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ |W_t^{SUM}| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$

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;

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

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

$$CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ |W_t^{SUM\Delta}| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$

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.

2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки

2.1. При розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, враховується сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки у разі, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця виходячи із умов:

якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то приймається W_t^{SUM} ;
якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то приймається $W_t^{SUM\Delta}$.

3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

3.1. Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою

$$W_{p,t}^{\alpha} = \sum_{e \in p} W_{e,t}^{\alpha},$$

де $W_{p,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{\alpha} = \begin{cases} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}|}{|W_{e,t}^{PR}|} \cdot 100 > K_e, \\ (W_{e,t}^F + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де K_e – допустиме відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, що визначається для типу генерації ВДЕ відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α_e – частка відшкодування Гарантованому покупцю генеруючою одиницею e Учасника вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.

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

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SN}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S < 0; \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \geq 0 \end{cases};$$

$W_{p,t}^{SN\Delta}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \geq 0 \end{cases},$$

IEQ_t^{GB} – обсяг небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

3.3. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$bCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T bCIEQ_{p,t},$$

де $bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу

4.1. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

4.2. Розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних.

4.3. Сума платежу за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

4.4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Порядок визначення вартості відхилення

1. Вартість відхилення сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та за умов, визначених цим Порядком.

2. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків: сальдованого обсягу небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

сальдованого обсягу 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;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

вартості сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

вартості 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.

Для визначення вартості відхилення використовуються визначені відповідно до Правил ринку обсяги небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та ціни небалансу електричної енергії, а також визначені відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН.

3. Вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю 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

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP}} \cdot W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} > 0, W_{p,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0, W_{p,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, та за умови, що такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SP}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \leq 0 \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SP\Delta}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \leq 0 \end{cases}.$$

4. Вартість відхилення, що сплачується (компенсується чи відшкодовується) Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$aCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T aCIEQ_{p,t},$$

де $aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

6. Розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до пунктів 1 – 4 цього Порядку з урахуванням оновлених даних.

7. Сума платежу за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою вартістю відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних та вартістю відхилення БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

8. За результатами розрахунку коригуючого платежу вартості відхилення з урахуванням оновлених даних Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
 за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
 між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	____.____.____	____.____.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

_____ «_____»

(посада керівника)

_____ (посада керівника)

(підпис керівника)

(ПБ)

(підпис керівника)

(ПБ)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акта приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)**

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Коригування:							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

(посада керівника)

(підпис керівника)

_____ « _____ »

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПІБ)

М.П.

М.П.

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)

(підпис) М.П. _____ (ПІБ)

_____ (посада)

(підпис) М.П. _____ (ПІБ)

Додаток 7
до Типового договору про участь у
балансуючій групі гарантованого покупця

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ _____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони,

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.
3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.
5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

(посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПІБ)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПІБ)

**Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

_____ «_____»

(посада керівника)

_____ (посада керівника)

_____ (підпис керівника)

_____ (ПІБ)

_____ (підпис керівника)

_____ (ПІБ)

М.П.

М.П.

Додаток 9

до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__-__-__	__-__-__	
Коригування:							
1			Вартість відхилення	Послуга	__-__-__	__-__-__	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__-__-__	__-__-__	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

__ « _____ »

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПІБ)

(підпис керівника)

(ПІБ)

М.П.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
постанова Національної
комісії, що здійснює
державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
№ _____

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

м. Київ

_____ 20____

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (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:

1. Предмет Договору

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 № 641 (далі – Порядок).

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.

1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № _____, 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.

Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.

1.4. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є виробником за «зеленим» тарифом, «зелений» тариф та надбавка до «зеленого» тарифу визначаються відповідно до рішень Регулятора про встановлення «зеленого» тарифу та надбавки до «зеленого» тарифу, прийнятих в установленому законодавством порядку.

2. Загальні умови Договору

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, та керуються їх положеннями і положеннями законодавства України при виконання цього Договору.

2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.

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.

3. Умови визначення вартості послуги 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 б і б¹ 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.

3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.

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 2 до цього Договору, а форма актів коригування

до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 3 до цього Договору.

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

4. Права та обов'язки Сторін

4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.

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 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), 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;

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.

4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:

1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;

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;

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;

4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;

5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.

4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;

2) надавати Регулятору розрахунок платежу розміру вартості Послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку для затвердження;

3) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;

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;

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);

6) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.

4.5. Гарантований покупець має право:

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;

2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження;

3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та в повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.

5. Відповідальність сторін

5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.

5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору і Порядку.

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 7 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.

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 (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6.6. Для переможця аукціону у разі настання обставин непереборної сили зобов'язання щодо встановленого законодавством строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію подовжуються на строк дії обставин непереборної сили, за умови підтвердження в установленому законодавством порядку факту їх настання та строку дії.

7. Вирішення спорів

7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

7.2. У разі якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.

7.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 7.2 або 7.4 цієї глави.

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:

1) продавець за механізмом ринкової премії, у розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору продавець за механізмом ринкової премії зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору

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

3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

7.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

- 1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;
- 2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;
- 3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

7.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 7.1 – 7.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.

8. Інші умови

8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

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.

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).

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.

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.

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.

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.

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.

8.7. 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.

8.8. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

8.9. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».

Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

9. Конфіденційність

9.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна

інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

9.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

9.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

10.1. Для виробників за «зеленим» тарифом цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

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:

1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної 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».

10.3. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення.

Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недостиження згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодолення відповіді в установленій строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.

10.4. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

10.5. У випадку анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

11. Додатки

1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.
2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.
3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.
4. Перелік генеруючих установок продавця за механізмом ринкової премії.

12. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

Е-mail: _____

_____/_____/_____

_____:

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

Е-mail: _____

_____/_____/_____

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__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбається Гарантованим покупцем, становить:

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			

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 (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
		Послуга			

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

М.П.

Гарантований покупець

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно з Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641.

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__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт 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 _____ про таке:

Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбавається Гарантованим покупцем, становить:

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
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			

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 (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			

3. Підписанням цього Акта 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 Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

Продавець за механізмом ринкової премії

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

М.П.

Гарантований покупець

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно з Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641.

Додаток 4
до Типового договору про надання послуги із
забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК ПРОДАВЦЯ ЗА МЕХАНІЗМОМ РИНКОВОЇ ПРЕМІЇ

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ECRB код) учасника оптового енергетичного ринку; EIC-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	EIC-код типу «W»	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. ПІБ

(посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. ПІБ

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

Зміни до Правил ринку

1. У главі 1.1 розділу I:

1) у пункті 1.1.2:

в абзаці шостому слова «або які за результатами аукціону набули право на підтримку» виключити;

абзац десятий після слова «підтримкою» доповнити знаками та аббревіатурою «(ППВДЕ)»;

абзац тридцять перший замінити двома новими абзацами тридцять першим та тридцять другим такого змісту:

«послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;

постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що уклав договір про надання послуги із зменшення навантаження щодо одиниць відпуску, які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять другий – сорок сьомий вважати відповідно абзацами тридцять третім – сорок восьмим;

2) абзац тридцятий пункту 1.1.4 викласти в такій редакції:

«СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;».

2. У розділі IV:

1) у главі 4.10:

пункт 4.10.3 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

підпункт 1 пункту 4.10.4 викласти в такій редакції:

«1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження)»;

2) пункт 4.18.12 глави 4.18 викласти в такій редакції:

«4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.»

3. У підпункті 9 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V аббревіатуру та слова «ВДЕ з підтримкою» замінити аббревіатурою «ППВДЕ».

4. У додатку 8:

1) назву викласти в такій редакції:

«Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом»;

2) пункт 1.1 глави 1 викласти в такій редакції:

«1.1. Ця Методика застосовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди диспетчера на зменшення навантаження або команди з операційної безпеки.»;

3) пункти 2.1 та 2.2 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання команди ОСП на зменшення навантаження, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

$W_{\text{ЕОВ}}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

$W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

$W_{\text{ЕОВ}}^i$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку i , у якому діє диспетчерська команда, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;

$W_e^{\text{УЗЕ}}$ – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год.

2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{\text{ЕОВ}}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди.»;

4) пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди ОСП на зменшення навантаження, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{\text{УЗЕ}} \right).$$

3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{\text{ЕОВ}}^0} \cdot W_{\text{ЕОВ}}^{i_0},$$

де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.»;

5) доповнити новою главою такого змісту:

«4. Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди диспетчера з операційної безпеки

4.1. Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки здійснюється ВДЕ з підтримкою, узгоджується з оператором системи, до мереж якого підключені одиниці відпуску, на які віддавалися команди, та надається до ОСП не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

4.2. Оператор системи, до мереж якого підключені одиниці відпуску та яким було надано команду з операційної безпеки, протягом двох робочих днів, з дня звернення ВДЕ з підтримкою щодо узгодження розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки, узгоджує такий розрахунок або відмовляє в такому узгодженні із зазначенням причини відмови.

4.3. Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки здійснюється розрахунковим методом та надається ОСП у форматі, визначеному ОСП.

4.4. Обсяг не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки j для одиниці відпуску e (крім одиниць відпуску з енергії вітру) розраховується за формулою

$$\Delta S_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max(0; W_e^{imid} - W_e^i),$$

де W_e^{imid} – середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, у яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку i , у якому діє команда диспетчера, кВт·год.

Обсяг не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки j для одиниць відпуску e з енергії вітру розраховується за формулою

$$\Delta S_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; \frac{W_e^{i_0} + W_e^{n+1}}{2} - W_e^i \right),$$

де $W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску з енергії вітру e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{n+1} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску з енергії вітру e за період часового ряду даних комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, кВт·год;».

5. У додатку 9:

1) доповнити новою главою такого змісту:

«5. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження або команд з операційної безпеки.

5.1. ОСП не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю інформацію за розрахунковий місяць щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями ППВДЕ у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями ВДЕ з підтримкою у результаті виконання команд диспетчера з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W).

5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ, станом на 8 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W), такі дані вважаються рівними нулю.

5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю для проведення перерахунку не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим ($m + 2$).

5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею.

Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів та узгоджених розрахунків обсяг не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд з операційної безпеки на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.»;

2) доповнити новим додатком, що додається.

6. У додатку 11:

1) в абзаці першому слова та знаки «який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» замінити словами та знаками «якому встановлено «зелений» тариф»;

2) главу 8 викласти в такій редакції:

«8. Строк договору

8.1. Цей Договір набирає чинності на другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання до цього Договору, але не раніше дня включення одиниці (одиниць) відпуску ППВДЕ до балансуєчої групи гарантованого покупця.

ОСП повідомляє ППВДЕ щодо акцептування його заяви-приєднання до цього Договору наступного робочого дня, після дня такого акцептування.

ОСП в односторонньому порядку виключає одиницю відпуску ППВДЕ, що була виключена з балансуєчої групи гарантованого покупця, з переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які мають право надавати послугу із зменшення навантаження.

Включення одиниць відпуску до переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які надають послугу із зменшення навантаження, здійснюється шляхом надання ППВДЕ до ОСП заяви-приєднання до цього Договору.

8.2. Цей договір діє до 31 грудня року (включно), у якому була надана заява-приєднання (оновлена заява-приєднання).

8.3. Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за один місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік.

8.4. Цей Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному цим Договором або законодавством України.

8.5. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:

1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);

2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;

3) усі одиниці відпуску ППВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф, виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця.

8.6. У разі виключення одиниці відпуску ППВДЕ з переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які мають право надавати послугу із зменшення навантаження, дія цього Договору щодо такої одиниці відпуску ППВДЕ припиняється.

8.7. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.

8.8. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.»;

3) додатки 2 та 3 викласти в редакції, що додається.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ

АКТ
приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження
згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ «___» _____ 20__ р.
НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____,

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

що діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та _____
(код ЄДРПОУ _____) в
особі _____,

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи),

що діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом Сторони, склали цей Акт
про таке:

1. ППВДЕ надав, а ОСП прийняв послугу із зменшення навантаження відповідно до Договору від _____ № _____ в обсягах:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X	X
Сумарна вартість, грн без ПДВ					
ПДВ, грн					
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ					

2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом _____ грн ____ коп.

3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

4. До цього Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

ОСП

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

ППВДЕ

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

**Додаток
до Акта приймання-передачі наданих
послуг із зменшення навантаження**

Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ

№ з/п	ЕІС-код типу X ППКО	ЕІС-код типу X ППВДЕ	ЕІС-код Y області обліку	Назва об'єкта ППВДЕ	ЕІС-код типу W	Торгова зона	Встановлена потужність ЕОВ, резервної ЕОВ, кВт	Параметр	Метод розрахунку	Дата видачі диспетчерської команди на зменшення навантаження	Усього, кВт·год	Дані щодо кожної розрахункової години доби	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	32	...
1								Обсяг не відпущеної електричної енергії при виконанні команди диспетчера, кВт·год	Еталонний / розрахунковий				
1*								Обсяг виробітку ЕОВ, кВт·год					
1*								Обсяг виробітку резервною ЕОВ, кВт·год					
1* *								Обсяг відпуску ППВДЕ, кВт·год					
1* **								Обсяг відпуску за попередні					

								5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
**								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
**								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
**								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відбору УЗЕ					
**													
*													

Примітка:

* надається ППВДЕ в разі застосування еталонного методу;

** надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (крім енергії сонця);

*** надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди;

**** надається ППВДЕ в разі наявності обсягу відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії.

Акт
плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження
згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ «___» _____ 20__ р.
НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі – ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі – ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом – Сторони, а кожна окремо - Сторона склали цей Акт про таке:

1. Відповідно до Договору від _____ № _____ ППВДЕ здійснює плату за невідповідність виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження в розмірі:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Розмір плати за невідповідність, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Усього, кВт·год				X	
Загальна вартість, грн					

2. Загальна вартість плати за невідповідність (прописом) _____ грн ____ коп., що сплачується грошовими коштами.

ОСП

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

(підпис)

(П. І. Б.)

ППВДЕ

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

(підпис)

(П. І. Б.)

Обґрунтування
про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких
постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг»

30 червня 2023 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ (далі – Закон № 3220-ІХ), яким передбачається внесення змін до законів України, зокрема «Про альтернативні джерела енергії», «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та інших.

Відповідно до пункту 1 розділу II Закону № 3220-ІХ він набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпункту 23, абзаців першого – восьмого, десятого – шістдесят восьмого підпункту 27, абзаців шостого – двадцять четвертого підпункту 29 пункту 2 (що стосуються внесення змін до деяких положень Закону України «Про ринок електричної енергії»), які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування Закону № 3220-ІХ.

Відповідно до пункту 3 розділу II Закону № 3220-ІХ Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), необхідно протягом п'яти місяців з дня набрання ним чинності привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом та протягом шести місяців з дня набрання ним чинності привести у відповідність із вимогами цього Закону типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та затвердити типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. 24 липня 2023 року Закон № 3220-ІХ підписано Президентом України.

З огляду на викладене, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 3220-ІХ, на засіданні НКРЕКП, яке відбулось 10 жовтня 2023 року, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови), яким передбачається внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», зокрема в частині:

внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, для визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, та визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

внесення змін до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;

внесення змін до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електр



ції з альтернативних джерел;
НКРЕКП
№2500-22.1.2/23 від 26.12.2023
КЕП: Сідоров І. В.
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500

затвердження Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, який укладається між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел та має намір увійти до балансуючої групи гарантованого покупця, та визначення порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;

затвердження Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.

Крім того Проектом постанови передбачається:

внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), зокрема в частині визначення обсягів недовідпущеної електричної енергії ВДЕ з підтримкою, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;

внесення змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, в частині зобов'язання оператора ринку розраховувати, розміщувати на власному офіційному вебсайті та надсилати гарантованому покупцю дані, що є необхідними для визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею 11 жовтня 2023 року оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет. Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймалися до 27 жовтня 2023 року (включно).

Відкрите обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови проходило 24 листопада, 27 листопада, 28 листопада, 30 листопада, 01 грудня, 04 грудня, 05 грудня, 07 грудня, 08 грудня, 20 грудня 2023 року, згідно з 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.

Водночас, зміни до глави 1.5 розділу I Правил ринку також передбачаються в рамках проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов

НКРЕКП», що був схвалений 01 листопада 2023 року та яким передбачається внесення змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР у частині визначення особливостей участі на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів та операторів малих систем розподілу, та також спрямований на реалізацію положень Закону № 3220-ІХ.

Ураховуючи викладене, за результатами відкритих обговорень Проєкту постанови та проєкту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», схвалений 01 листопада 2023 року, визнано за доцільне положення глави 1.5 розділу I Правил ринку викласти у новій редакції та врахувати в проєкті постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що був схвалений 01 листопада 2023 року.

За результатами відкритого обговорення НКРЕКП доопрацьовано Проєкт постанови та складено протокол з таблицею узгоджених позицій до Проєкту постанови, що оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття Проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та абзацу п'ятого пункту 3 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» від 30 червня 2023 року № 3220-IX, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» такі зміни:

1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити та доповнити словами та знаком «, придбання послуги за механізмом ринкової премії»;

2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається (далі – Порядок);

3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;

4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти у новій редакції, що додається;

5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:

«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що додається.

5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».

У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9;

2. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

4. Оператору системи передачі, суб'єктам господарювання, що здійснювали продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та операторам систем розподілу забезпечити виконання положень глави 16 Порядку в частині визначення та надання гарантованому покупцю обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, не пізніше 01 березня 2024 року.

5. Гарантованому покупцю, суб'єктам господарювання, що здійснювали продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та оператору системи передачі забезпечити виконання положень глави 16 Порядку в частині врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з

08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, а також розрахунку та погодження вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не пізніше 01 квітня 2024 року.

6. Ця постанова набирає чинності з 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім підпункту 3 та абзацу другого підпункту 5 пункту 1 цієї постанови, які набирають чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від _____ № _____)

ПОРЯДОК

купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає:

- 1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим» тарифом у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;
- 2) порядок продажу за «зеленим» тарифом та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї;
- 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;
- 4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;
- 5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);
- 6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, продавців електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, активних споживачів, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), операторів систем розподілу, адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

активний споживач – споживач, у тому числі енергетичний кооператив, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та її продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючих установок якого не перевищує 150 кВт;

виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено «зелений» тариф;

генеруюча одиниця – окремий об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), призначений для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;

кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, в тому числі споживач, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;

механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;

організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;

переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;

продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або активний споживач;

продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць.

Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проєкт кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований

покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного оприлюднення.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):

1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та ідентифікатор генеруючої одиниці типу W (у разі наявності), розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу з урахуванням надбавки, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування продавця за «зеленим» тарифом, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення Регулятора для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких розірвано або призупинено дію договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор його як учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої розірвано/призупинено дію відповідного договору, інформацію щодо дати призупинення дії/розірвання договору.

2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій 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 балансуєчій групі гарантованого покупця у довільній формі, проекти цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи:

1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);

2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;

3) зразок підпису керівника та уповноваженої особи, у якої наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору

купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожному об'єкту електроенергетики або черг його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожного об'єкта електроенергетики або черзі його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;

6) копію договорів про приєднання з технічними умовами на приєднання (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є споживачем);

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є споживачем);

8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є споживачем);

9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за «зеленим» тарифом);

10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;

11) копію укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого складає 1 МВт та більше);

12) завірену відповідно до чинного законодавства копію довідки з банку про відкриття рахунку;

13) довідку щодо системи оподаткування та статусу платника податку на додану вартість у паперовому вигляді, складена у довільній формі, завірена підписом уповноваженої особи та печаткою (за наявності).

Якщо кандидат у продавці за «зеленим» тарифом не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, він для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:

копії документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою або об'єктом архітектури, або частиною об'єкта архітектури (дахом), або договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);

копію зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) або зареєстрованого повідомлення про початок виконання будівельних робіт, або дозволу на виконання будівельних робіт, виданих відповідно до вимог Порядку виконання підготовчих та будівельних робіт, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 квітня 2011 року № 466;

копію укладеного договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж;

інформацію щодо об'єктів відновлювальної електроенергетики, які будуть побудовані та/або введені в експлуатацію, із зазначенням дати введення в експлуатацію, місцезнаходження об'єкта електроенергетики, виду джерела енергії та потужності.

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 примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.4. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора.

2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).

Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.

2.6. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.

2.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію з наступного дня після спливу строку введення в експлуатацію.

Кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, що не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф, для підтвердження введення в експлуатацію генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, зобов'язаний надати гарантованому покупцю виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації до закінчення строку введення в експлуатацію генеруючої одиниці.

2.8. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.

Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договір про надання послуги із зменшення навантаження (у разі необхідності його укладення) набирають чинності одночасно, якщо інше не встановлено Порядком та цими договорами .

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 балансуєчій групи гарантованого покупця.

З цією метою виробник за «зеленим» тарифом направляє гарантованому покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4 – 7 пункту 2.2 цієї глави, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:

чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається продавцем за «зеленим» тарифом, що є виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці становить якого складає 1 МВт та більше).

Протягом 5 робочих днів, з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів, гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом один примірник підписаних додаткових угод та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом до балансуєчій групи гарантованого покупця.

Включення нової генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється виробником за «зеленим» тарифом у порядку та строки, визначені Правилами ринку.

3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії

3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

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, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуєючої групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:

заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до «зеленого» тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);

перелік генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою, що оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

документи, передбачені підпунктами 1 – 3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за «зеленим» тарифом виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.

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, надає виробнику за «зеленим» тарифом два підписані зі свого боку примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.

У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.

3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:

для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;

для переможців аукціону – на строк дії підтримки.

4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).

4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.

Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.

5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом

5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.

5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені погодинні графіки відпуску та відбору електричної енергії, а також інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування.

5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового

періоду, надають гарантованому покупцю оновлені погодинні графіки відпуску та відбору електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини), а також інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.

5.4. Продавці за «зеленим» тарифом зобов'язані надавати погодинні графіки відпуску та відбору, що відповідають фактичним фізичним можливостям генеруючих одиниць.

5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо обсягів відпуску та відбору відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.

У разі наявності невідповідності між наданим продавцями за «зеленим» тарифом графіками відпуску та відбору або у разі ненадання продавцем за «зеленим» тарифом цих графіків у визначені терміни, гарантований покупець використовує значення обсягів відпуску та відбору рівними нулю, якщо інше не визначено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогнозної дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій враховує принципи торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України, та використовує прогнозні обсяги відпуску та відбору електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня, якщо інше не передбачено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України.

При використанні прогнозних обсягів відпуску та відбору електричної енергії гарантований покупець урахує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.

7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку

7.1. При визначенні обсягу купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований

покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії

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.

8.2. Відповідний оператор системи зобов'язаний своєчасно інформувати гарантованого покупця про здійснення приєднань електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.

8.3. Для забезпечення здійснення авансових платежів, АКО не пізніше другого робочого дня після завершення кожної декади місяця надає гарантованому покупцю дані про погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.

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 (в 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.

Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.

9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом

9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:

укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;

укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєній групі гарантованого покупця;

включити до балансуєної групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватися за «зеленим» тарифом;

повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця.

9.2. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії на власні потреби або обсяг відбору установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.

9.3. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.

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

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

де $W_{e,m}^{GT+}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не 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 , кВт·год;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість діб d протягом розрахункового місяця m ;

$W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, 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 розрахункову годину t , кВт·год.

9.5. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, 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

$$W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{LIC} , & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases} ,$$

$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e 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

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, або величина дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, кВт;

h – період часу, що дорівнює одній годині, год.

9.6. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією 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

$$W_{e,m}^{CONS} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{FCONS} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OWN},$$

де $W_{e,m}^{CONS}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією генеруючою одиницею e 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 , кВт·год;

$W_{e,t}^{FCONS}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{OWN}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахункову годину t , кВт·год.

9.7. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \\ W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \end{cases},$$

де $W_{e,m}^{GT-}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , кВт·год.

9.8. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{EXC} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS} - W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \end{cases},$$

де $W_{e,m}^{EXC}$ – обсяг споживання електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , кВт·год.

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

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

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.

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

$$UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}) \right),$$

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_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

$$OWN_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{OWN} \cdot \max\left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; \max(P_t^{DAM}; IMSP_t)\right) \cdot (1 + K^{im}) \right),$$

де $OWN_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e 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.

9.12. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

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

де $GT_{e,m}^-$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , грн.

9.13. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$EXC_{e,m} = W_{e,m}^{EXC} \cdot \max\left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa}\right),$$

де $EXC_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \sum_{e \in p} UPLIC_{e,m},$$

де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m , грн.

9.15. Загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$SELL_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^- + \sum_{e \in p} EXC_{e,m} + \sum_{e \in p} OWN_{e,m},$$

де $SELL_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m , грн.

9.16. За результатами місяця гарантований покупець визначає вартість електричної енергії, що має бути оплачена, за формулою

$$P_{p,m}^{GT} = BUY_{p,m}^{GB} - SELL_{p,m}^{GB},$$

де $P_{p,m}^{GT}$ – вартість електричної енергії за розрахунковий місяць m , грн.

10. Балансуюча група гарантованого покупця

10.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом продавець за «зеленим» тарифом передає свою відповідальність за небаланси електричної енергії гарантованому покупцю шляхом включення до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, на підставі договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом відповідно до цього Порядку, на основі типового договору, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641. Обов'язки сторін договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

щодо генеруючої одиниці продавця за «зеленим» тарифом набирають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.

10.2. Продавець за «зеленим» тарифом несе фінансову відповідальність за небаланс балансуєчої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуєчої групи гарантованого покупця, фактичних обсягів відпуску та відбору електричної енергії від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії.

Розрахунок фінансової відповідальності за небаланс балансуєчої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуєчої групи гарантованого покупця, від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, здійснюється відповідно до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

10.3. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку, цього Порядку, та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Для включення до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, продавець за «зеленим» тарифом разом із заявою подає ОСП письмову згоду гарантованого покупця на включення відповідної генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до його балансуєчої групи, яка надається гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом разом з примірником укладеного договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або відповідної додаткової угоди до такого договору.

10.4. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює розрахунок з урахуванням оновлених даних відповідно до цього Порядку, договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

10.5. Учасниками балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого учасника перевищують його прогностичні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, відшкодовує гарантованому покупцю вартість відхилення відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Порядок розрахунку та визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, а також Порядок визначення вартості відхилення визначається в договорі про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних по генеруючих одиницях, що були включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими

одинами виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець, та інших даних, що використовувались гарантованим покупцем при розрахунках, гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуєчої групи, а також вартості відхилення та за результатами такого розрахунку формує Акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

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 балансуєчої групи гарантованого покупця інформацію (у разі, якщо вона не носить конфіденційний характер), необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та/або вартості відхилення, а саме:

фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуєчої групи гарантованого покупця;

погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуєчої групи гарантованого покупця надані гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;

погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команд з операційної безпеки;

погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом від їхніх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг фактичного погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від їх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг небалансу електричної енергії гарантованого покупця за договором про врегулювання небалансів електричної енергії;

обсяг погодинного відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку, що використовувався при розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії або вартості відхилення;

ціна небалансу електричної енергії;

ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена за результатами торгів на РДН.

10.7. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передє торговому дню, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою

Доба постачан ня	Розрахунковий період																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
	ОЕС України																								
Гранично допусти мі потужно сті, МВт																									

10.8. За дві години до «закриття воріт ВДР», для відповідного розрахункового періоду, ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи за формою, наведеною в пункті 10.7 цієї глави.

10.9. Продавець за «зеленим» тарифом має право виключити з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

У разі виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць продавець за «зеленим» тарифом приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у цілому або його припинення (розірвання).

Виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць), яким встановлено «зелений» тариф, з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця,

укладених між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом, або додаткових угод про їх припинення (розірвання).

У такому випадку виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).

Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця продавець за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання) договорів (виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) з балансуєчої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, та підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає продавцю за «зеленим» тарифом додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець, після підписання додаткових угод про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання), ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом з балансуєчої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом зі складу балансуєчої групи гарантованого покупця.

Під час призупинення договорів продавець за «зеленим» тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.

10.10. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.

10.11. Виробник за «зеленим» тарифом або споживач, який виключив з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про

участь у балансуєчій групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуєчій групі гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за ««зеленим»» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.

У такому випадку включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєчій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.

Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за ««зеленим»» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця кандидат у продавці за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуєчій групі гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою надаються підписані уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за ««зеленим»» тарифом та додатком до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за ««зеленим»» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.

Повторне включення генеруючих одиниць до складу балансуєчій групі гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за ««зеленим»» тарифом, договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку, за заявою гарантованого покупця, поданою ОСП відповідно до Правил ринку.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за ««зеленим»» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць до складу балансуєчій групі гарантованого покупця.

10.12. У разі, коли генеруючі одиниці продавця за «зеленим» тарифом не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб продавець за «зеленим» тарифом має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансуєчій групі гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі заяву, підписану КЕП уповноваженої особи продавця. У заяві продавець за «зеленим» тарифом зазначає заплановану дату виключення генеруючої одиниці з балансуєчій групі гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуєчою групою гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати такого виключення ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за ««зеленим»» тарифом з балансуєчій групі гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці в період виключення генеруючої одиниці зі складу балансуєчій групі гарантованого покупця продавець за «зеленим» тарифом здійснює самостійно.

Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуєної групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.

Включення генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця, тимчасово виключеної з технічних причин з балансуєної групи гарантованого покупця, здійснюється продавцем за «зеленим» тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуєної групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення ініціює включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за «зеленим» тарифом до балансуєної групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

10.13. У випадку анулювання та зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, з дати зупинення дії ліцензії.

11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом

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.

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 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.

Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.

У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.

11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовувалась при розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення відповідно до цього Порядку, гарантований покупець здійснює розрахунок за оновленими даними та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання відповідного акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця, надати вмотивовану відмову від його підписання, та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними в акті купівлі-продажу електричної енергії або акті коригування.

Якщо продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування не направив до гарантованого покупця підписаний акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування та впродовж 30 днів не ініціював спір, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.

При визначенні суми коштів для здійснення остаточного місячного платежу за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих гарантованим покупцем від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення і направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт відшкодування вартості відхилення, що є додатками 4 та 8 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії

гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних.

За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця та акт коригування до акта відшкодування вартості відхилення, що є додатками 5 та 9 до Типового договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти коригування, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

11.6. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця, відшкодування вартості відхилення та/або коригуючого платежу протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця відповідного акта.

12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії

12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:

обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії;

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 підтримки, або «зеленого» тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.

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.

12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає оператору системи передачі актуальний перелік генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.4. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор ринку кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:

1) середньозважене 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», що визначається за формулою

$$I_m^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM}},$$

де $I_m^{DAM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

d – доба постачання;

Q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;

$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження для доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{DAM}}{T},$$

де $PM_{t,d}^{DAM}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

T – кількість годин у добі постачання;

$W_{t,d}^{DAM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України», кВт·год;

2) середньозважену ціну на ринку «на добу наперед» за відповідний розрахунковий період (годину) за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», що визначається за формулою

$$P_{t,m}^{DAMh} = \frac{\sum_{d=1}^Q (PM_{t,d}^{DAM} \cdot W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q W_{t,d}^{DAM}},$$

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

12.5. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць організатор електронного аукціону кожного другого робочого дня місяця, наступного за розрахунковим, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи середньозважене 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 місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою

$$I_m^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{BCM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM}},$$

де $I_m^{BCM_BASE}$ – середньозважене 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 для періоду базового навантаження, за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$I_d^{BCM_BASE}$ – індекс 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 для періоду базового навантаження доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{BCM}}{T},$$

де $PM_{t,d}^{BCM}$ – середньозважена ціна 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 у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$W_{t,d}^{BCM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії 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, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», кВт·год.

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:

1) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, 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;

2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць;

3) 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 за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави.

12.7. Гарантований покупець здійснює порівняння 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», наданого оператором ринку, та середньозваженого 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 місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою

$$SP_m = \max(I_m^{DAM_BASE}; I_m^{BCM_BASE}),$$

де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год.

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

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці продавця e 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 передуює $m-1$, у торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год.

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

$$W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR}),$$

де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC_FP}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h,$$

де $P_e^{LIC_FP}$ – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, кВт;

$W_{e,t}^{MAR}$ – 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 e продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases},$$

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 p , за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC_FP}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{UPLIC_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SUM_OUT}$ – сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями e продавця за механізмом ринкової премії p , крім генеруючих одиниць e , що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SUM_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}).$$

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

$$RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), & \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), & \\ 0, & \text{в інших випадках} \end{cases},$$

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;

Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці e , коп/кВт·год.

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

$$CS_{p,m}^{FPG} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, & \text{якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$$

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.

12.12. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$CS_{p,m}^{FPA} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}),$$

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.

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.

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.

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

$$P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FPG} + \sum_p CS_{p,m}^{FPA},$$

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.

12.14. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірника акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

12.15. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акту приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії.

Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає гарантованому покупцю зазначений акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт, та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

12.16. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.

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.

12.18. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

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.

12.20. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.

12.21. 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.

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.

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.

У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надати вмотивовану відмову від підписання акта коригування. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт коригування, та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта коригування та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування до приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

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.

ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем.

У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його погодженні, ОСП зобов'язаний надати вмотивовану відмову, що має містити вичерпний перелік підстав, з яких ОСП не погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії.

13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця

13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні

Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).

Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою

$$ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}^{GT}} \cdot 100 \%,$$

де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m , грн;

N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m .

13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.

13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.

13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою

$$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m}^{GT}.$$

13.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.

13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).

14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем

14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n,$$

де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{lm} – фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, що ураховують суму коштів, отриману від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , грн;

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_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення, визначаються за формулою

$$P_m^{lm} = \sum_d^D \sum_t^T |CIEQ_t^{GB-}| - \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB+} - \sum_{p \in GB} bCIEQ_{p,m} - \sum_{p \in GB} aCIEQ_{p,m},$$

де $CIEQ_t^{GB-}$ – вартість негативного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони, відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;

$CIEQ_t^{GB+}$ – вартість позитивного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони, відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;

$bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, що відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн;

$aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн.

14.2. До 14 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 першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

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 m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписаний зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

14.4. ОСП впродовж 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.

14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.

14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.

15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}),$$

де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, грн;

W_m^c – обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем-приватним домогосподарством в межах встановленої потужності та проданої ПУП у розрахунковому місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

T_m^c – «зелений» тариф для споживача-приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, грн/МВт·год;

Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів-приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM} = \frac{\sum_d^m \sum_t^d Pr_t^{DAM} \cdot W_t}{\sum_d^m \sum_t^d W_t},$$

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт·год;
 W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, МВт·год.

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.

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.

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.

15.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі для затвердження.

15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками.

У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акту 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.

Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.

16. Прикінцеві та перехідні положення

16.1. З метою визначення обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:

суб'єкти господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, здійснюють розрахунок обсягів невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки, узгоджують його з відповідним оператором системи та подають оператору системи передачі;

ОСП:

здійснює перевірку розрахунку обсягів невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки, поданих суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року;

здійснює розрахунок обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження.

16.2. З метою врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:

ОСП надає гарантованому покупцю:

обсяг невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження;

обсяг невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки.

Гарантований покупець:

здійснює помісячний розрахунок відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року;

забезпечує погодження помісячного розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення з суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року.

16.3. З метою затвердження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:

Гарантований покупець забезпечує розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, та надсилає два примірники акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі;

ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, та надсилає 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 зауваження.

У разі наявності зауважень до розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, гарантований покупець здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Гарантований покупець після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від _____ № _____)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

м. Київ

№ _____

_____ 20__

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності) в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

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 балансуєчої 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).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих установок продавця до балансуєчої групи гарантованого покупця.

2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за встановленим Регулятором для кожної генеруючої одиниці «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, та іншими цінами, у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком, у національній валюті України.

2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до Порядку.

2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, крім випадків, передбачених Порядком.

3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до Порядку.

3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку.

3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються відповідно до Порядку.

3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу електричної енергії (акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії) за відповідний розрахунковий період.

4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Продавець зобов'язаний:

1) здійснювати продаж та купівлю електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;

2) надавати гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії та інші дані відповідно до вимог Порядку, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на його офіційному вебсайті;

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

4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;

5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом 2 робочих днів з дня настання таких змін повідомляти гарантованого покупця про такі зміни шляхом направлення на відповідну адресу гарантованого покупця листа в електронній формі з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;

7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу та надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронній та паперовій формах на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом 2 робочих днів з дати оприлюднення таких змін;

8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;

9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої електричної енергії;

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

11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі придбаної гарантованим покупцем 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.

4.3. Продавець несе відповідальність за:

1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;

2) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати купівлю та продаж електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;

2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за куплену у продавця електричну енергію;

3) виконувати інші зобов'язання, пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.

4.5. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;

2) вимагати від продавця надання погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії та інших даних відповідно до вимог Порядку;

3) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за «зеленим» тарифом на умовах цього Договору.

4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 11 та 13 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах з приміткою «для перерахування штрафних санкцій».

4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати вартості купленої електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом двох робочих з дня настання таких змін шляхом направлення листа в електронній формі. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером (у разі наявності), стає частиною цього Договору лише за умови його отримання іншою Стороною.

4.10. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії,

виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військово-ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, ревізіція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.

5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Вирішення спорів

6.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

6.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.

6.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.

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:

1) продавець, в розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору продавець зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;

3) продавець забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

6.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;

2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;

3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

6.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.

7. Інші умови

7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

7.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

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» 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).

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.

Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди протягом одного місяця, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.

7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

7.5. Якщо цей Договір укладеться до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця Регулятором:

1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;

2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:

продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;

продавцю встановлено «зелений» тариф;

продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

продавець надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);

продавець надав однолінійну схему приладів розрахункового обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП;

продавець уклав з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження, у випадку, встановленому статтею 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедур, передбачених Порядком та цим Договором.

7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється в частині таких об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів).

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця, дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

7.11. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.

7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, виконання продавцем зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії та оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

8. Конфіденційність.

8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

9. Додатки

1. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.
2. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.
3. Форма Акта купівлі-продажу електричної енергії.
4. Форма Акта коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії.
5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.

6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець _____:	_____:
Адреса: _____	Адреса: _____
IBAN UA _____	IBAN UA _____
у _____	у _____
IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____	
у _____	
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
ПН _____	ПН _____
ЕІС-код _____	ЕІС-код _____
Телефон: _____	Телефон: _____
Е-mail: _____	Е-mail: _____
_____ / _____ /	_____ / _____ /

Додаток 1

до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до _____ Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____.____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплати за спожиту електроенергію, а також підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. (ПІБ)

(посада)

(підпис) М.П. (ПІБ)

Додаток 2

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

_____ (посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

Акт купівлі-продажу електричної енергії

між _____ (код ЄДРПОУ _____) та
 продавцем за «зеленим» тарифом _____ (код ЄДРПОУ _____) за _____ 20 ____ року

Договір: _____ від _____

Київ

«_____» _____ 20 ____ р.

1. Купівля електричної енергії _____ у продавця за «зеленим» тарифом _____ :
- 1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії та вирахуванням обсягу спожитої електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛЮ)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

Примітка:

Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідною генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛЮ)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

Разом									
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Загальна вартість купівлі електричної енергії _____ у продавця за «зеленим» тарифом _____ - _____ грн __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн __ коп.

2. Продаж електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ ;
- 2.1. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в межах обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

Примітка:

Таблиця 2.1 заповнюється стосовно обсягу вибору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

- 2.2. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

- 2.3. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії»

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

Разом									
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Загальна вартість продажу електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ - _____ грн коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн коп.

Покупець:

 (посада)

 (ПІБ)

М.П.

Продавець:

_____ « _____ »

 (посада)

 (ПІБ)

М.П.

Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від _____ р.
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та
продавцем за «зеленим» тарифом _____ (код ЄДРПОУ _____)

Договір: _____ від _____

Київ « _____ » _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії _____ у продавця за «зеленим» тарифом _____ :
- 1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу відбору електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від « _____ » _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									

Примітка:
Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідною генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від « _____ » _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО									
Разом (за результатом коригування)									

Загальна скорегована вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом _____ - _____ грн __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн __ коп.

2. Продаж електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ :
- 2.1. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії з урахуванням обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за		р. від «		»		р.	
1	(Повна назва коду W станції англійською)						
....	(Повна назва коду W станції англійською)						
ВСЬОГО							
Коригування							
1	(Повна назва коду W станції англійською)						
....	(Повна назва коду W станції англійською)						
ВСЬОГО							
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за		р.					
1	(Повна назва коду W станції англійською)						
....	(Повна назва коду W станції англійською)						
ВСЬОГО							

Примітка:

Таблиця 2.1 заповнюється стосовно об'єкту відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючої обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

2.2. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за		р. від «		»		р.			
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
ВСЬОГО									
Коригування									
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
ВСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за		р.							
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
ВСЬОГО									

2.3. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії»

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт·год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт·год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за		р. від «		»		р.			
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
ВСЬОГО									
Коригування									
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
ВСЬОГО									
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за		р.							
1	(Повна назва коду W станції англійською)								
....	(Повна назва коду W станції англійською)								
ВСЬОГО									
Разом (за результатом коригування)									

Загальна скорегована вартість продажу електричної енергії _____ продавцю за «зеленим» тарифом _____ - _____
 грн __ коп. (пронисом), у т.ч. ПДВ - _____ грн __ коп.

Покупець:

 (посада)

 (ПІБ)

М.П.

Продавець:

« _____ »

 (посада)

 (ПІБ)

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __.__.20 № _____

Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку

№ з/п	Найменування отримувача електроенергії	Найменування електростанції та ЕІС-код типу «У» (область балансу)	Найменування точки надходження електроенергії	Рівень напруги (кВ)	Розрахунковий коефіцієнт	Прийом	Віддача	ЕІС-код типу «Z»	ЕІС-код типу «W»	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										

Найменування продавця за «зеленим» тарифом

_____ (посада)

_____/_____/ (підпис) М.П.

ПІБ

Погоджено: найменування ОСР/ОСП

_____ (посада)

_____/_____/ (підпис) М.П.

ПІБ

_____ (посада)

_____/_____/ (підпис) М.П.

ПІБ

Додаток 6
До Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __. __.20__ № _____

Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку

**Найменування продавця за «зеленим»
тарифом**

_____ /
(посада)

_____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

**Погоджено:
найменування ОСР/ОСП**

_____ /
(посада)

_____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

_____ /
(посада)

_____ / _____ /
(підпис) М.П. (ПБ)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел

м. Київ

_____20_____

Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.

2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги

2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12, 14 та 15 Порядку;

3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;

4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;

5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;

6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;

7) надавати Послугу;

8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.

3.2. Постачальник послуг має право:

- 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;
- 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.

3.3. Замовник зобов'язаний:

- 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;
- 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;
- 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;
- 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;
- 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання;
- 6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

3.4. Замовник має право:

- 1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;
- 2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);
- 3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);
- 4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;
- 5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.

4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок

4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.

4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.

4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.

4.6. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможливує виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Конфіденційність

6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

7. Інші умови

7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».

7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.

8. Термін дії Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.

9. Додатки

1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатку до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

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

3. Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, у розрізі виробників.

4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Постачальник послуг	Замовник
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____ / _____	_____ / _____
(підпис, ППБ)	(підпис, ППБ)
«__» _____	«__» _____
_____	_____

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток 1

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

АКТ № ____

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від ____ . ____ .20__ № _____

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства)
(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга):

Послуга						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн
__ коп. (прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

(підпис, ПІБ)

Замовник

(підпис, ПІБ)

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

Розрахунок вартості Послуги
постачальників універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор споживача електричної енергії за «зеленим» тарифом	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт·год)	Пояснення розрахунку					Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт·год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт·год)	Середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт·год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усього									
У тому числі ПДВ (грн)									
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати									
Сумарний обсяг відібраної електричної енергії виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом									

Постачальник послуг _____ (підпис, ПІБ)	Замовник _____ (підпис, ПІБ)
---	------------------------------------

Додаток 2

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць, грн (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн	
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	

11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

/_____
(підпис, ПІБ)

Додаток 3

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ виробника			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг

_____/_____
(підпис, ПІБ)

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

Додаток 4
до Типового договору про надання послуг
із забезпечення збільшення частки
виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел
від «__» _____ 20__ р.
№ _____

Акт коригування до Акта № __ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел від __. __.20 __
до Договору від __. __.20 __ № _____
м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі
_____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____
(далі - Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ
уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт про
таке:

1. У зв'язку з коригуванням фактичних обсягів покупки електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом (інші підстави,
що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування обсягу та вартості послуги, які зазначені в Акті №__ приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20 __ до Договору від __. __.20 __
№ _____ за таким розрахунком:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі - Послуга)						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20 __ :						
Коригування:						

Скореговані дані:					

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп.

(прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про надання послуг із
забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги
за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. МВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/МВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/МВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
постанова Національної
комісії, що здійснює
державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
№ _____

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

м. Київ

№ _____ 20__

_____ (далі – СВБ, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), 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 участь у балансуючій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП).

1.2. Відповідно до цього Договору:

БГ ГП є балансуючою групою, в якій стороною, відповідальною за баланс, є Гарантований покупець, у межах якої Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії лише генеруючих одиниць Учасників, що включені до БГ ГП;

Учасник передає СВБ фінансову відповідальність за свої небаланси електричної енергії шляхом включення до БГ ГП генеруючих установок у складі, визначеному додатком 1 до цього Договору;

СВБ самостійно несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії БГ ГП перед оператором системи передачі (ОСП).

Гарантований покупець зобов'язується врегулювати небаланси електричної енергії, що виникають у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючих установок Учасника, які включені до БГ ГП, від їхніх добових погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії (надалі – небаланс електричної енергії Учасника), а Учасник зобов'язується у випадках, порядку та розмірах, установлених Договором, відшкодувати

СВБ свою частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодувати вартість відхилень.

1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується проводити коригування актів до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилень та здійснювати оплату скоригованої послуги.

2. Загальні умови Договору

2.1. У цьому Договорі під терміном «розрахунковий місяць» слід розуміти період часу тривалістю з першого по останній день відповідного календарного місяця, для якого визначаються фінансові зобов'язання Сторін за цим Договором.

Інші терміни та скорочення вживаються у цьому Договорі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та інших нормативно-правових актах, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії.

2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку;

наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

2.3. Сторони домовились про те, що цей Договір та всі додатки до нього, додаткові угоди до Договору та додатки до них, укладаються у письмовій формі.

Оформлення актів, рахунків, первинних бухгалтерських документів за цим Договором, обмін запитами на інформацію та інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами в електронній формі із застосуванням до них електронних цифрових підписів (ЕЦП) засобами телекомунікаційного зв'язку відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом) та наданням шляхом направлення на адреси електронної пошти Сторін, зазначені у главі 13 цього Договору. Такі електронні документи повинні бути оформлені відповідно до вимог законодавства та не потребують обміну паперовими оригіналами.

3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором

3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною та складається з сум, сплачених Сторонами відповідно до цього Договору.

3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником.

3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, визначено у додатку 2 та додатку 3 до цього Договору.

3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки) та акт приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення (далі – Акт відхилення), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення Учасник надсилає Гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення не направив Гарантованому покупцю підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП або вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.

Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом, та не містить комерційну таємницю.

3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання оновленої інформації від ОСП щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими установками Учасника, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд оператора системи

з операційної безпеки, СВБ здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням таких даних.

За результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних СВБ формує та направляє Учаснику акт коригування до Акту приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт коригування врегулювання частки) та акт коригування до Акту відшкодування вартості відхилення (далі – Акт коригування відхилення).

Порядок проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних визначено додатком 2 та додатком 3 до цього Договору.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, СВБ оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

3.6. СВБ та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, Правилами РДН та ВДР, керуються їх положеннями та положеннями інших актів чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

4.2. Учасник зобов'язаний:

- 1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП;
- 2) подавати погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;
- 3) здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;
- 4) надавати на запит СВБ дані та інформацію, необхідні для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом, є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;
- 5) повідомляти ГП 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;
- 6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати вмотивовану відмову від підписання;
- 7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором.

4.3. Учасник має право:

- 1) вимагати від СВБ діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, сумлінності та розумності;
- 2) отримувати на свій запит від СВБ роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;
- 3) отримувати на свій запит від СВБ інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та для розрахунку відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом, є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;
- 4) виключати/включати з/до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням умов чинного законодавства України, вимог Порядку та цього Договору;
- 5) інші права, передбачені чинним законодавством України, Порядком і цим Договором.

4.4. СВБ зобов'язана:

- 1) діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, сумлінності та розумності;
- 2) надавати Учаснику інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;
- 3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та розрахунок відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, згідно з умовами цього Договору та Порядку;
- 4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом та є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;
- 5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.

4.5. СВБ має право:

- 1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;
- 2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними до БГ ГП у порядку та формі, визначених Порядком та цим Договором, а також іншої інформації та даних, визначених Порядком з накладанням КЕП уповноваженої особи;
- 3) мати інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором;
- 4) отримувати своєчасну оплату від Учасника згідно з умовами цього Договору та Порядку.

5. Відповідальність Сторін

5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.

5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, згідно з умовами цього Договору і Порядку.

5.3. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:

у разі якщо добові погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його фактичні погодинні обсяги відпуску, більш як на 10% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення негативного небалансу БГ ГП, Учасник має відшкодувати ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;

у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його добові погодинні графіки відпуску, більш як на 10% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, Учасник має відшкодувати ГП вартість відхилення.

Порядок визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення визначено додатками 2 та 3 до цього Договору.

5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати.

З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.

5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором.

Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СББ, зазначений в реквізитах «для перерахування штрафних санкцій».

5.6. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, що виникли за період перебування в БГ ГП.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних

рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

7. Вирішення спорів

7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку

8. Конфіденційність

8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

9. Порядок включення до та виключення з БГ ГП генеруючих установок Учасника

9.1. Протягом дії цього Договору Учасник у будь-який час має право включити до БГ ГП нові генеруючі одиниці, які введені в установленому законодавством порядку в експлуатацію та яким встановлено «зелений» тариф.

З цією метою Учасник надає СВБ заяву та додаткову угоду до договору про участь у БГ ГП. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає Гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4 – 7 пункту 2.2 глави 2 Порядку, та надає підтвердження наявності щодо такої генеруючої одиниці:

укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;
чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для виробника за «зеленим» тарифом.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткової угоди СВБ повертає продавцю підписану додаткову угоду про внесення змін до додатка 1 до Договору та ініціює включення нової генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

9.2. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючу одиницю або декілька генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідної генеруючої одиниці (генеруючих установок).

У разі виключення з БГ ГП усіх генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або їх припинення (розірвання).

Виключення генеруючих установок Учасника з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору здійснюється відповідно до процедури, визначеної Порядком.

9.3. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в БГ ГП, зокрема щодо здійснення СВБ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником, які виникли на дату виключення генеруючих установок Учасника, для яких встановлено «зелений» тариф з БГ ГП.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП генеруючих установок, для яких встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих установок виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.

9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих установок, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та Договору про участь у БГ ГП, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком.

9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.

У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза БГ ГП.

Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.

Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється шляхом надсилання Учасником не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець ініціює включення до БГ ГП такої генеруючої одиниці Учасника у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

10. Інші умови

10.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

10.2. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та додатків до нього вносяться відповідні зміни.

10.3. Без обмеження прав Учасника, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь в 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.

Якщо Гарантований покупець протягом одного місяця з дати направлення не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, цей Договір припиняється.

11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01 лютого 2024 року, та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установленій строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедур, передбачених Порядком та цим Договором.

11.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

11.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок Учасника, для яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

11.5. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу Учасника дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

У такому випадку ГП ініціює виключення генеруючих установок Учасника у порядку, визначеному Правилами ринку.

12. Додатки

1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.
2. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця.
3. Порядок визначення вартості відхилення.
4. Форма Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
5. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
6. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.
7. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.
8. Форма акта відшкодування вартості відхилення.
9. Форма Акта коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець	_____ :
Адреса: _____	Адреса: _____
IBAN UA _____	IBAN UA _____
у _____	у _____
IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____ у _____	ЄДРПОУ _____
ЄДРПОУ _____	ПІН _____
ПІН _____	ЕІС-код _____
ЕІС-код _____	Телефон: _____
Телефон: _____	Е-mail: _____
Е-mail: _____	_____ / _____ /
_____ / _____ /	

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК УЧАСНИКА

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ECRB код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу «W»	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії на виробництво електричної енергії*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. ПІБ

(посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. ПІБ

Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця**1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії**

1.1. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями 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 з формулою

$$W_t^{SUM} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^S,$$

де W_t^{SUM} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{p,t}^S$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^S = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR}),$$

де $W_{e,t}^F$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{PR}$ – прогнозний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), що відповідає погодинному графіку відпуску/відбору електричної енергії, наданого Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год.

1.2. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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 з формулою

$$W_t^{SUM\Delta} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SA},$$

де $W_t^{SUM\Delta}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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 , кВт·год;

$W_{p,t}^{SA}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{S\Delta} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$$

де $\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

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

$$CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ |W_t^{SUM}| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$

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;

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

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

$$CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ |W_t^{SUM\Delta}| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$

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 , кВт·год.

2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки

2.1. При розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, враховується сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх

прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки у разі, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця виходячи із умов:

якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то приймається W_t^{SUM} ;
якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то приймається $W_t^{SUM\Delta}$.

3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

3.1. Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою

$$W_{p,t}^{\alpha} = \sum_{e \in p} W_{e,t}^{\alpha},$$

де $W_{p,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіку відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{\alpha} = \begin{cases} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}|}{|W_{e,t}^{PR}|} \cdot 100 > K_e, \\ (W_{e,t}^F + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де K_e – допустиме відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіку відпуску/відбору електричної енергії, що визначається для типу генерації ВДЕ відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α_e – частка відшкодування Гарантованому покупцю генеруючою одиницею e Учасника вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.

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

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{e,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SN}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \geq 0 \end{cases};$$

$W_{p,t}^{SN\Delta}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \geq 0 \end{cases},$$

IEQ_t^{GB} – обсяг небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

3.3. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$bCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T bCIEQ_{p,t},$$

де $bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу

4.1. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

4.2. Розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до глав 1 – 3 цього Порядку з урахуванням оновлених даних.

4.3. Сума платежу за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

4.4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Порядок визначення вартості відхилення

1. Вартість відхилення сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та за умов, визначених цим Порядком.

2. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків: сальдованого обсягу небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

сальдованого обсягу 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;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника *p*, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

вартості сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії.

вартості 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.

Для визначення вартості відхилення використовуються визначені відповідно до Правил ринку обсяги небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та ціни небалансу електричної енергії, а також визначені відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН.

3. Вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю 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

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP}} \cdot W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} > 0, W_{e,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{e,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0, W_{e,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, та за умови, що такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SP}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP} = \begin{cases} W_{p,t}^S, \text{ якщо } W_{p,t}^S > 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^S \leq 0 \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SP\Delta}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, \text{ якщо } W_{p,t}^{S\Delta} > 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \leq 0 \end{cases}.$$

4. Вартість відхилення, що сплачується (компенсується чи відшкодовується) Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$aCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T aCIEQ_{p,t},$$

де $aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті

виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

6. Розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до пунктів 1 – 4 цього Порядку з урахуванням оновлених даних.

7. Сума платежу за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою вартістю відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних та вартістю відхилення БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

8. За результатами розрахунку коригуючого платежу вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
 за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20 ____
 між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20 __ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

__ «_____»

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПІБ)

(підпис керівника)

(ПІБ)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця**
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20 ____
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Коригування:							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця		__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

(посада керівника)

(підпис керівника)

_____ « _____ »

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПІБ)

(ПІБ)

М.П.

М.П.

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

(посада)

(підпис) М.П. (ПБ)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. (ПБ)

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони,

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в _____ особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ /
скорочене найменування відповідно до статуту

_____ /
(посада)

(підпис) М.П. / (ПІБ)

_____ /
(посада)

(підпис) М.П. / (ПІБ)

**Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20 ____
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20 __ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Вартість відхилення	Послуга	.:.:_____	.:.:_____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

_____ « _____ »

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПБ)

(підпис керівника)

(ПБ)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20 ____
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та _____ (код ЄДРПОУ _____)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Коригування:							
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПІБ)

_____ « _____ »

(посада керівника)

(підпис керівника)

(ПІБ)

М.П.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від _____ № _____)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

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

м. Київ

_____ 20____

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (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:

1. Предмет Договору

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 № 641 (далі – Порядок).

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.

1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ № _____, 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.

Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.

1.4. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є виробником за «зеленим» тарифом, «зелений» тариф та надбавка до «зеленого» тарифу визначаються відповідно до рішень Регулятора про встановлення «зеленого» тарифу та надбавки до «зеленого» тарифу, прийнятих в установленому законодавством порядку.

2. Загальні умови Договору

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, та керуються їх положеннями і положеннями законодавства України при виконання цього Договору.

2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.

2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.

3. Умови визначення вартості послуги 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 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.

3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.

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 2 до цього Договору, а форма актів коригування

до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 3 до цього Договору.

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

4. Права та обов'язки Сторін

4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.

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 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), 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;

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.

4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:

1) обирати порядок вирішення спорів за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;

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;

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;

4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;

5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.

4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;

2) надавати Регулятору розрахунок платежу розміру вартості Послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;

3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;

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;

5) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць);

6) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.

4.5. Гарантований покупець має право:

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;

2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження;

3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.

5. Відповідальність сторін

5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.

5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору і Порядку.

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 7% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.

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 (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військово-ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6.6. Для переможця аукціону, у разі настання обставин непереборної сили зобов'язання щодо встановленого законодавством строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію подовжуються на строк дії обставин непереборної сили, за умови підтвердження в установленому законодавством порядку факту їх настання та строку дії.

7. Вирішення спорів

7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

7.2. У разі, якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.

7.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 7.2 або 7.4 цієї глави.

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:

1) продавець за механізмом ринкової премії, в розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору продавець за механізмом ринкової премії зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору

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

3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

7.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ICC) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

- 1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;
- 2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;
- 3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

7.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 7.1 – 7.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.

8. Інші умови

8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

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.

8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі змін до 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).

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.

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.

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.

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.

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.

8.7. 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.

8.8. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

8.9. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».

Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

9. Конфіденційність

9.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна

інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

9.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

9.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

10.1. Для виробників за «зеленим» тарифом цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

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, в якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов:

1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної 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 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».

10.3. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з

дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.

10.4. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

10.5. У випадку анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

11. Додатки

1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.
2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.
3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.
4. Перелік генеруючих установок продавця за механізмом ринкової премії.

12. Юридичні адреси та реквізити Сторін.

Гарантований покупець

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____ / _____ /

_____ :

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____ / _____ /

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__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбається Гарантованим покупцем, становить:

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			

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 (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
		Послуга			

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії

Гарантований покупець

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 р. № 641.

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__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт 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 _____ про таке:

1. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбавається Гарантованим покупцем, становить:

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
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			

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 (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			

3. Підписанням цього Акта 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 Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

Продавець за механізмом ринкової премії

Гарантований покупець

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 р. № 641.

Додаток 4
до Типового договору про надання послуги із
забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК ПРОДАВЦЯ ЗА МЕХАНІЗМОМ РИНКОВОЇ ПРЕМІЇ

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ЕСРВ код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу «W»	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. ПБ

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. ПБ

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

Зміни до Правил ринку

1. У главі 1.1 розділу I:

1) у пункті 1.1.2:

в абзаці шостому слова «або які за результатами аукціону набули право на підтримку» виключити;

абзац десятий після слова «підтримкою» доповнити знаками та аббревіатурою «(ППВДЕ)»;

абзац тридцять перший замінити двома новими абзацами тридцять першим та тридцять другим такого змісту:

«послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;

постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що уклав договір про надання послуги із зменшення навантаження щодо одиниць відпуску, які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять другий – сорок сьомий вважати відповідно абзацами тридцять третім – сорок восьмим;

2) абзац тридцятий пункту 1.1.4 викласти в такій редакції:

«СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;».

2. У розділі IV:

1) у главі 4.10:

пункт 4.10.3 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

підпункт 1 пункту 4.10.4 викласти в такій редакції:

«1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження)»;

2) пункт 4.18.12 глави 4.18 викласти в такій редакції:

«4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.».

3. У підпункті 9 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V аббревіатуру та слова «ВДЕ з підтримкою» замінити аббревіатурою «ППВДЕ».

4. У додатку 8:

1) назву викласти в такій редакції:

«Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом»

2) пункт 1.1 глави 1 викласти в такій редакції:

«1.1. Ця Методика застосовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди диспетчера на зменшення навантаження або команди з операційної безпеки.»;

3) пункти 2.1 та 2.2 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання команди ОСП на зменшення навантаження, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

$W_{EOB}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

$W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;

W_e^{y3E} – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год.

2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди.»;

4) пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди ОСП на зменшення навантаження, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right).$$

3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку

використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{\text{ЕОВ}}^0} \cdot W_{\text{ЕОВ}}^{i_0},$$

де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

$W_{\text{ЕОВ}}^0$ – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.»;

5) доповнити новою главою такого змісту:

«4. Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди диспетчера з операційної безпеки

4.1. Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки здійснюється ВДЕ з підтримкою, узгоджується з оператором системи, до мереж якого підключені одиниці відпуску, на які віддавалися команди, та надається до ОСП не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

4.2. Оператор системи, до мереж якого підключені одиниці відпуску та яким було надано команду з операційної безпеки, протягом двох робочих днів, з дня звернення ВДЕ з підтримкою щодо узгодження розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки, узгоджує такий розрахунок або відмовляє в такому узгодженні із зазначенням причини відмови.

4.3. Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки здійснюється розрахунковим методом та надається ОСП у форматі, визначеному ОСП.

4.4. Обсяг невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команди з операційної безпеки j для одиниці відпуску e (крім одиниць відпуску з енергії вітру) розраховується за формулою

$$\Delta W_{e,j}^{\text{об}} = \sum_{i=1}^{i=n} \max(0; W_e^{i_{\text{mid}}} - W_e^i),$$

Де $W_e^{i_{mid}}$ – середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє команда диспетчера, кВт·год.

Для одиниць відпуску з енергії вітру

$$\Delta W_{e,j}^{об} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; \frac{W_e^{i_0} + W_e^{n+1}}{2} - W_e^i \right),$$

де $W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску з енергії вітру e за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{n+1} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску з енергії вітру e за період часового ряду даних комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, кВт·год;».

5. У додатку 9:

1) доповнити новою главою такого змісту:

«5. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження або команд з операційної безпеки.

5.1. ОСП не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю інформацію за розрахунковий місяць щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями ППВДЕ у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями ВДЕ з підтримкою у результаті виконання команд диспетчера з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W).

5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 8 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з

операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) , такі дані вважаються рівними нулю.

5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю для проведення перерахунку не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим ($m + 2$).

5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею.

Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів та узгоджених розрахунків обсяг не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд з операційної безпеки на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.»;

2) доповнити новим додатком, що додається.

6. У додатку 11:

1) в абзаці першому слова та знаки «який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» замінити словами та знаками «якому встановлено «зелений» тариф»;

2) главу 8 викласти в такій редакції:

«8. Строк договору

8.1. Цей Договір набирає чинності на другий робочий день від дня акцептування ОСП заяви-приєднання до цього Договору, але не раніше дня включення одиниці (одиниць) відпуску ППВДЕ до балансуєчої групи гарантованого покупця.

ОСП повідомляє ППВДЕ щодо акцептування його заяви-приєднання до цього Договору наступного робочого дня, після дня такого акцептування.

ОСП в односторонньому порядку виключає одиницю відпуску ППВДЕ, що була виключена з балансуєчої групи гарантованого покупця, з переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які мають право надавати послугу із зменшення навантаження.

Включення одиниць відпуску до переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які надають послугу із зменшення навантаження, здійснюється шляхом надання ППВДЕ до ОСП заяви-приєднання до цього Договору.

8.2. Цей договір діє до 31 грудня року (включно), у якому була надана заява-приєднання (оновлена заява-приєднання).

8.3. Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за один місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік.

8.4. Цей Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, визначеному цим Договором або законодавством України.

8.5. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:

1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);

2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;

3) усі одиниці відпуску ППВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф, виключені з балансуєної групи гарантованого покупця.

8.6. У разі виключення одиниці відпуску ППВДЕ з переліку одиниць відпуску ППВДЕ, які мають право надавати послугу із зменшення навантаження, дія цього Договору щодо такої одиниці відпуску ППВДЕ припиняється.

8.7. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.

8.8. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.»;

3) додатки 2 та 3 викласти в редакції, що додається.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

АКТ
приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження
згідно з Договором від _____ № _____

М. _____ «__» _____ 20__ р.
НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____,

_____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

що діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та _____
(код ЄДРПОУ _____) в
особі _____,

_____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи),

що діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом Сторони, склали цей Акт про таке:

1. ППВДЕ надав, а ОСП прийняв послугу із зменшення навантаження відповідно до Договору від _____ № _____ в обсягах:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X	X
Сумарна вартість, грн без ПДВ					
ПДВ, грн					
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ					

2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом _____ грн _____ коп.

3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

4. До цього Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

ОСП

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

ППВДЕ

(П. І. Б. уповноваженої особи)

(Підпис уповноваженої особи)

**Додаток
до Акта приймання-передачі наданих
послуг із зменшення навантаження**

Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ

№ з/п	ЕІС-код типу X ППКО	ЕІС-код типу X ППВДЕ	ЕІС-код Y області обліку	Назва об'єкта ППВДЕ	ЕІС-код типу W	Торгова зона	Встановлена потужність ЕОВ, резервної ЕОВ, кВт	Параметр	Метод розрахунку	Дата видачі диспетчерської команди на зменшення навантаження	Усього, кВт·год	Дані щодо кожної розрахункової години доби	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	32	...
1								Обсяг не відпущеної електричної енергії при виконанні команди диспетчера, кВт·год	Еталонний / розрахунковий				
1*								Обсяг виробітку ЕОВ, кВт·год					
1*								Обсяг виробітку резервною ЕОВ, кВт·год					
1* *								Обсяг відпуску ППВДЕ, кВт·год					
1* **								Обсяг відпуску за попередні					

								5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
**								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
**								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
**								Обсяг відпуску за попередні 5 днів, кВт·год					
1*								Обсяг відбору УЗЕ					
**													
*													

Примітка:

* надається ППВДЕ в разі застосування еталонного методу;

** надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (крім енергії сонця);

*** надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди;

**** надається ППВДЕ в разі наявності обсягу відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії.

Акт
плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження
згідно з Договором від _____ № _____

м. _____ "___" _____ 20__ р.
НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі - ОСП), з однієї сторони, та _____ (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), яка/який діє на підставі _____ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом - Сторони, а кожна окремо - Сторона склали цей Акт про таке:

1. Відповідно до Договору від _____ № _____ ППВДЕ здійснює плату за невідповідність виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження в розмірі:

№ з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Розмір плати за невідповідність, грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
Усього, кВт·год				X	
				Загальна вартість, грн	

2. Загальна вартість плати за невідповідність (прописом) _____ грн ____ коп, що сплачується грошовими коштами.

ОСП

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

(підпис)

(П. І. Б.)

ППВДЕ

(посада та П. І. Б. уповноваженої особи)

(підпис)

(П. І. Б.)

Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного
акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг»

30 червня 2023 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ (далі – Закон № 3220-ІХ), яким передбачається внесення змін до законів України, зокрема «Про альтернативні джерела енергії», «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та інших.

Відповідно до пункту 1 розділу II Закону № 3220-ІХ він набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпункту 23, абзаців першого – восьмого, десятого – шістдесят восьмого підпункту 27, абзаців шостого – двадцять четвертого підпункту 29 пункту 2 (що стосуються внесення змін до деяких положень Закону України «Про ринок електричної енергії»), які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування Закону № 3220-ІХ.

Відповідно до пункту 3 розділу II Закону № 3220-ІХ Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), необхідно протягом п'яти місяців з дня набрання ним чинності привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом та протягом шести місяців з дня набрання ним чинності привести у відповідність із вимогами цього Закону типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та затвердити типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. 24 липня 2023 року Закон № 3220-ІХ підписано Президентом України.

З огляду на викладене, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 3220-ІХ, на засіданні НКРЕКП, яке відбулось 10 жовтня 2023 року, було схвалено Проєкт постанови, яким передбачається внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», зокрема в частині:

внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, для визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, та визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

внесення змін до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;

внесення змін до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;



UB
НКРЕКП
№2465-22.3.2/23 від 21.12.2023
КЕП: Сідоров І. В.
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500

затвердження Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, який укладається між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел та має намір увійти до балансуючої групи гарантованого покупця, та визначення порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;

затвердження Типового договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.

Крім того Проектом постанови передбачається:

внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, в частині удосконалення процедури зміни балансуючої групи, зокрема при вході (включенні) та виході (виключенні) до/з балансуючої групи гарантованого покупця, та в частині визначення обсягів невідпущеної електричної енергії ВДЕ з підтримкою, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця;

внесення змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, в частині зобов'язання оператора ринку розраховувати, розміщувати на власному офіційному вебсайті та надсилати гарантованому покупцю дані, що є необхідними для визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею 11 жовтня 2023 року оприлюднені з метою отримання зауважень та пропозицій шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет. Зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб приймалися до 27 жовтня 2023 року (включно).

Відкрите обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови проходило 24 листопада, 27 листопада, 28 листопада, 30 листопада, 01 грудня, 04 грудня, 05 грудня, 07 грудня, 08 грудня, 20 грудня 2023 року, згідно з 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.

За результатами відкритого обговорення НКРЕКП доопрацьовано Проект постанови та складено протокол з таблицею узгоджених позицій до Проекту постанови, що оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» такі зміни:

у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити та доповнити словами та знаком «, придбання послуги за механізмом ринкової премії»;

2) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти в новій редакції, що додається;

3) Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти в новій редакції, що додається;

4) Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, викласти у новій редакції, що додається;

5) після пункту 3 доповнити двома новими пунктами 4 та 5 такого змісту:

«4. Затвердити Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що додається.

5. Затвердити Типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, що додається.».

У зв'язку з цим пункти 4 – 7 вважати відповідно пунктами 6 – 9;

2. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

від 13 грудня 2019 року № 2803 «Про затвердження Типового договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку»;

від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

4. Оператору системи передачі, операторам систем розподілу, гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом забезпечити виконання положень глави 16 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії не пізніше 01 квітня 2024 року.

5. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від _____ № _____)

ПОРЯДОК купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає:

- 1) порядок купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії за «зеленим тарифом» у виробників, яким встановлено «зелений» тариф;
- 2) порядок продажу за «зеленим» тарифом та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї;
- 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;
- 4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;
- 5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП);
- 6) порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, продавців електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у продавці за «зеленим» тарифом, переможців аукціону, продавців за механізмом ринкової премії, активних споживачів, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП), операторів систем розподілу, адміністратора комерційного обліку (далі – АКО), оператора ринку (далі – ОР) та організатора електронних аукціонів.».

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

активний споживач – споживач, у тому числі енергетичний кооператив, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та її продаж гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючих установок якого не перевищує 150 кВт.

виробник за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та якому встановлено «зелений» тариф;

генеруюча одиниця – окремих об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), призначений для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф або щодо якого за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набуто право на підтримку;

кандидат у продавці за «зеленим» тарифом – суб'єкт господарювання, в тому числі споживач, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та здійснювати продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю;

механізм ринкової премії – система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за якою гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, різницю між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною;

організатор електронного аукціону – суб'єкт господарювання – переможець конкурсу з відбору організаторів аукціону, який забезпечує організацію та проведення аукціонів з продажу електричної енергії за допомогою електронної торгової системи згідно з Порядком проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 499;

переможець аукціону – суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки набув право на підтримку за механізмом ринкової премії та здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії;

продавець за «зеленим» тарифом – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або активний споживач;

продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких генеруючих одиниць;

Інші терміни та скорочення в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений НКРЕКП, типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, типовий договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений НКРЕКП (далі – договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), та проєкт кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті):

1) реєстр генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, що включає найменування продавців за механізмом ринкової премії, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, інформацію щодо генеруючої одиниці такого продавця, зокрема її назву та ідентифікатор генеруючої одиниці типу W (у разі наявності), розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки; для такої генеруючої одиниці, або встановленого «зеленого» тарифу, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

2) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом, що включає найменування продавця за «зеленим» тарифом, ідентифікатор учасника ринку для такого продавця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення Регулятора для такої генеруючої одиниці, а також її встановлену потужність відповідно до ліцензії;

3) реєстр генеруючих одиниць продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких розірвано або призупинено дію договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, що включає найменування такого продавця, ідентифікатор його як учасника ринку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої розірвано/призупинено дію відповідного договору, інформацію щодо дати призупинення дії/розірвання договору.

2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом кандидат у продавці за «зеленим» тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

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, проекти цих договорів, підписаних зі свого боку, та такі документи:

- 1) завірену відповідно до чинного законодавства копію статуту (у разі наявності);
- 2) завірену відповідно до чинного законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) засідання Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;
- 3) зразок підпису керівника та уповноваженої особи, у якої наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;
- 4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожному об'єкту електроенергетики або черг його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.
- 5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожного об'єкта електроенергетики або черзі його будівництва (пусковий комплекс), кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи.
- 6) копію договорів про приєднання з технічними умовами на приєднання (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем);
- 7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем);
- 8) копію паспорта точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є споживачем);
- 9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів (надається кандидатом у продавці за "зеленим" тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом);
- 10) інформацію щодо представників кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, уповноважених на здійснення операцій на програмному забезпеченні гарантованого покупця, розміщеному на вебсайті гарантованого покупця, підписання відповідних документів, передбачених цим Порядком, повідомлення гарантованому покупцю (далі – уповноважена особа), та зразки їх підписів;
- 11) копію укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, встановлена потужність якого складає 1 МВт та більше);
- 12) завірену відповідно до чинного законодавства копію довідки з банку про відкриття рахунку;

13) довідку щодо системи оподаткування та статусу платника податку на додану вартість у паперовому вигляді, складена у довільній формі, завірена підписом уповноваженої особи та печаткою.

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 примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.»

2.4. У разі ненадання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах, заява кандидата у продавці за «зеленим» тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом, який не є учасником ринку та/або йому не встановлений «зелений» тариф, недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом гарантований покупець має право розірвати цей договір за власної ініціативи в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора.

2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця сторони можуть звернутися до Регулятора для його вирішення відповідно до Порядку врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156 (далі – Порядок врегулювання спорів).

Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.»

2.6. Після укладення договорів з кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до відповідного реєстру.»

2.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такий договір припиняє дію з наступного дня після спливу строку введення в експлуатацію.

Кандидат у виробники за «зеленим» тарифом, що не є учасником ринку та/або якому не встановлений «зелений» тариф, для підтвердження введення в експлуатацію генеруючої одиниці, щодо якої укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, зобов'язаний надати гарантованому покупцю виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до

законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації до закінчення строку введення в експлуатацію генеруючої одиниці.

2.8. Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на весь строк дії «зеленого» тарифу.

Договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договір про надання послуги із зменшення навантаження (у разі необхідності його укладення) набирають чинності одночасно.

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 балансуєчій групи гарантованого покупця.

З цією метою виробник за «зеленим» тарифом направляє гарантованому покупцю заяву та два примірники підписаних додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Разом із заявою та додатковими угодами продавець подає гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4-7 пункту 2.2 Порядку, а також надає підтвердження про наявність щодо такої генеруючої одиниці:

чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається продавцем за «зеленим» тарифом, що є виробником за "зеленим" тарифом, встановлена потужність якого складає 1 МВт та більше).

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та передбачених цим пунктом документів гарантований покупець повертає виробнику за «зеленим» тарифом один примірник підписаних додаткових угод та надає письмову згоду на включення генеруючої одиниці виробника за «зеленим» тарифом до балансуєчій групи гарантованого покупця.

Включення нової генеруючої одиниці до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється виробником за «зеленим» тарифом у порядку та строки, визначені Правилами ринку.».

3. Процедура укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії

3.1. Для надання послуги за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем та переможцем аукціону або виробником за «зеленим» тарифом укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

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, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуєчій групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:

заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;

копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до «зеленого» тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);

перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою, що оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

документи, передбачені підпунктами 1-3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за "зеленим" тарифом виключив з балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.».

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, надає виробнику за «зеленим» тарифом два підписані зі свого боку примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за «зеленим» тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.

У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах, заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.

3.4. Після укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії до відповідного реєстру.

3.5. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається з продавцем за механізмом ринкової премії:

- для виробників за «зеленим» тарифом – на строк дії «зеленого» тарифу;
- для переможців аукціону – на строк дії підтримки.

4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).

4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.

Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів.

Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.

5. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями за «зеленим» тарифом

5.1. Продавці за «зеленим» тарифом до 9:00 за день до торгового дня надають гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії та інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах.

5.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР продавці за «зеленим» тарифом для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок програмне забезпечення ОР буде недоступним, надають гарантованому покупцю оновлені графіки відпуску та відбору електричної енергії, а також інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за 3 години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування.

5.3. Продавці за «зеленим» тарифом, починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та відбору електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини), а також інформацію про доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/видах генерації/за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.

5.4. Продавці за «зеленим» тарифом зобов'язані надавати графіки відпуску та відбору, що відповідають фактичним фізичним можливостям генеруючих одиниць.

5.5. Порядок надання продавцями за «зеленим» тарифом даних щодо обсягів відпуску та відбору відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що оприлюднюється на його вебсайті.

У разі наявності невідповідності між наданим продавцями за «зеленим» тарифом графіками відпуску та відбору або у разі ненадання продавцем за «зеленим» тарифом цих графіків у визначені терміни, гарантований покупець використовує значення обсягів відпуску та відбору рівними нулю, якщо інше не визначено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

5.6. Продавець за «зеленим» тарифом, що планує зупинити у плановому порядку функціонування генеруючої одиниці або вивести її з експлуатації, або знизити доступну потужність генеруючої одиниці більше ніж на 1 МВт на певний період (розрахунковий місяць/місяці), повинен не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подати гарантованому покупцю повідомлення із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

5.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний протягом 24 годин надати гарантованому покупцю та ОСП повідомлення щодо такої зупинки із зазначенням причини аварійної зупинки та прогнозованої дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

6. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

6.1. Гарантований покупець для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій враховує принципи торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України, та використовує прогнозні обсяги відпуску та відбору електричної енергії, надані продавцями за «зеленим» тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня, якщо інше не передбачено принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України.

При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець урахує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 10.4 глави 10 цього Порядку.

7. Експорт та купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на сегментах ринку

7.1. При визначенні обсягу купівлі-продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії та потенційних обсягів експорту електричної енергії гарантований покупець керується принципами торговельної політики гарантованого покупця, затвердженими Кабінетом Міністрів України.

8. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії

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.

8.2. Відповідний оператор системи зобов'язаний своєчасно інформувати гарантованого покупця про здійснення приєднань електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.

8.3. Для забезпечення здійснення авансових платежів, АКО не пізніше другого робочого дня після завершення кожної декади місяця надає гарантованому покупцю дані про погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею, продавців за «зеленим» тарифом, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.

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 (в 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.

Відбір електричної енергії установкою зберігання енергії, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, може здійснюватись виключно від власних генеруючих установок.

9. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом

9.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повинен:

укласти з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо продажу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями, для яких встановлено «зелений» тариф;

укласти з гарантованим покупцем договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;

включити до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці, продаж виробленої електричної енергії якими буде здійснюватися за «зеленим» тарифом;

повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця.

9.2. Фактичний обсяг відпущеної генеруючою одиницею електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії на власні потреби або обсяг відбору установкою зберігання енергії, визначається відповідно до цього Порядку та укладених договорів.

9.3. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії.

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

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

де $W_{e,m}^{GT+}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не 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 , кВт·год;

T – кількість розрахункових годин t протягом доби d ;

D – кількість днів d протягом розрахункового місяця m ;

$W_{e,t}^{OUT}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, 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 розрахункову годину t , кВт·год.

9.5. Обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, 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

$$W_{e,t}^{UPLIC} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT} - W_{e,t}^{LIC}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} > W_{e,t}^{LIC} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT} \leq W_{e,t}^{LIC} \end{cases},$$

$W_{e,t}^{LIC}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e 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

$$W_{e,t}^{LIC} = P_e^{LIC} \cdot h,$$

де P_e^{LIC} – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за «зеленим» тарифом, або величина дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, кВт;

h – період часу, що дорівнює одній годині, год.

9.6. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією 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

$$W_{e,m}^{CONS} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{FCONS} - \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OWN},$$

де $W_{e,m}^{CONS}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, без урахування обсягів відбору електричної енергії цією генеруючою одиницею e 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 , кВт·год;

$W_{e,t}^{FCONS}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{OWN}$ – фактичний обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону, за розрахункову годину t , кВт·год.

9.7. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{GT-} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \\ W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \end{cases},$$

де $W_{e,m}^{GT-}$ – обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , кВт·год.

9.8. Обсяг відбору електричної енергії генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$W_{e,m}^{EXC} = \begin{cases} W_{e,m}^{CONS} - W_{e,m}^{GT+}, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{e,m}^{GT+} - W_{e,m}^{CONS} \geq 0 \end{cases},$$

де $W_{e,m}^{EXC}$ – обсяг споживання електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за «зеленим» тарифом, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , кВт·год.

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

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

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.

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

$$UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im}) \right),$$

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_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

$$OWN_{e,m} = \sum_d^D \sum_t^T \left(W_{e,t}^{OWN} \cdot \max \left(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; \max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) \right) \right),$$

де $OWN_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e 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.

9.12. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

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

де $GT_{e,m}^-$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , грн.

9.13. Вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею, за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$EXC_{e,m} = W_{e,m}^{EXC} \cdot \max \left(\frac{T_e}{100}; P_m^{DAMwa} \right),$$

де $EXC_{e,m}$ – вартість продажу гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом електричної енергії, що відібрана його генеруючою одиницею e в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії цією генеруючою одиницею e , за розрахунковий місяць m , грн;
 P_m^{DAMwa} – середньозважена ціна, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому місяці m , грн/кВт·год.

9.14. Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + \sum_{e \in p} UPLIC_{e,m},$$

де $BUY_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m , грн;

9.15. Загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$SELL_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^- + \sum_{e \in p} EXC_{e,m} + \sum_{e \in p} OWN_{e,m},$$

де $SELL_{p,m}^{GB}$ – загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць m , грн.

9.16. За результатами місяця гарантований покупець визначає вартість електричної енергії, що має бути оплачена, за формулою

$$P_{p,m}^{GT} = BUY_{p,m}^{GB} - SELL_{p,m}^{GB},$$

де $P_{p,m}^{GT}$ – вартість електричної енергії за розрахунковий місяць m , грн.

10. Балансуюча група гарантованого покупця

10.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом продавець за «зеленим» тарифом передає свою відповідальність за небаланс електричної енергії гарантованому покупцю шляхом включення до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, на підставі договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця укладається між гарантованим покупцем та продавцем за «зеленим» тарифом відповідно до цього Порядку, на основі типового договору, форма якого затверджена постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 р. № 641. Обов'язки сторін договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця щодо генеруюєчої одиниці продавця за «зеленим» тарифом набирають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.

10.2. Продавець за «зеленим» тарифом несе фінансову відповідальність за небаланс балансуєчої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуєчої групи гарантованого покупця, фактичних обсягів відпуску та відбору електричної енергії від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії.

Розрахунок фінансової відповідальності за небаланс балансуєчої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленням генеруючими одиницями, включеними до балансуєчої групи гарантованого покупця, від поданих погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, здійснюється відповідно до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

10.3. Включення генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом до балансуєчої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється відповідно до глави 1.5 розділу I Правил ринку, цього Порядку, та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Для включення до балансуєчої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць, для яких встановлено «зелений» тариф, продавець за «зеленим» тарифом разом із заявою подає ОСП письмову згоду гарантованого покупця на включення відповідної генеруюєчої одиниці (генеруючих одиниць) до його балансуєчої групи, яка надається гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом разом з примірником укладеного договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або відповідної додаткової угоди до такого договору.

10.4. Гарантований покупець здійснює купівлю відпущеної продавцями за «зеленим» тарифом електричної енергії відповідно до положень цього Порядку та договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом гарантований покупець здійснює розрахунок з урахуванням оновлених даних відповідно до цього Порядку, договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

10.5. Учасниками балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, відшкодовує гарантованому покупцю вартість

відхилення відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Порядок розрахунку та визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцями за «зеленим» тарифом, а також Порядок визначення вартості відхилення визначається в договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних по генеруючих одиницях, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець, та інших даних, що використовувались гарантованим покупцем при розрахунках, гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення та за результатами такого розрахунку формує Акт коригування до акту приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.

Порядок надання ОСП даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки визначається Правилами ринку.

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 балансуючої групи гарантованого покупця та/або вартості відхилення, а саме:

фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця;

погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці продавця за «зеленим» тарифом, включеною до балансуючої групи гарантованого покупця надані гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;

погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею виробника за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команд з операційної безпеки;

погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на

зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом від їхніх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг фактичного погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від їх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;

обсяг небалансу електричної енергії гарантованого покупця за договором про врегулювання небалансів електричної енергії;

обсяг погодинного відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом від погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку, що використовувався при розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії або вартості відхилення;

ціна небалансу електричної енергії;

ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена за результатами торгів на РДН ;

10.7. ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, до 10:30 дня, що передує торговому дню, надає гарантованому покупцю інформацію, підписану КЕП уповноваженої особи про погодинну гранично допустиму потужність, яку вони можуть нести та яка еквівалентна погодинному обсягу відпуску електричної енергії, сумарно по всіх генеруючих одиницях таких виробників за «зеленим» тарифом, за формою

Доба постач ання	Розрахунковий період																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ОЕС України																									
Граничн о допуст имі потужн ості, МВт																									

10.8. За дві години до «закриття воріт ВДР», для відповідного розрахункового періоду, ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом

генеруючі одиниці яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію підписану КЕП уповноваженої особи за формою, наведеною в пункті 10.7 цієї глави.

10.9. Продавець за "зеленим" тарифом має право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.

У разі виключення з балансуєної групи гарантованого покупця всіх генеруючих одиниць продавець за "зеленим" тарифом приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у цілому або його припинення (розірвання).

Виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць), яким встановлено "зелений" тариф, з балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, укладених між гарантованим покупцем та продавцем за "зеленим" тарифом, або додаткових угод про їх припинення (розірвання).

У такому випадку виключення з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).

Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця продавець за «зеленим» тарифом надає гарантованому покупцю заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання) договорів (виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) з балансуєної групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до типового договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, та підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод гарантований покупець повертає продавцю за «зеленим» тарифом додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, підписані зі своєї сторони уповноваженою особою, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець, після підписання додаткових угод про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання), ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом з балансуєної групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСП генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом зі складу балансуючої групи гарантованого покупця.

Під час призупинення договорів продавець за «зеленим» тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів відповідно до пункту 2.2 Глави 2 цього Порядку.

10.10. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та виключення з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючих одиниць не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.

10.11. Виробник за "зеленим" тарифом або споживач, який виключив з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі або їх припинення (розірвання) має право повторно включити до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.

У такому випадку включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.

Для укладення додаткових угод про поновлення дії 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 поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) до балансуючої групи гарантованого покупця), що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою надаються підписані уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та додатком до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, у тому числі з можливістю накладення КЕП уповноваженою особою.

Гарантований покупець підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі

гарантованого покупця не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.

Повторне включення генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця після припинення (розірвання) відповідних договорів з гарантованим покупцем здійснюється за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця відповідно до процедури, визначеної главою 2 цього Порядку, за заявою гарантованого покупця, поданою ОСП відповідно до Правил ринку.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця.

10.13. У разі, коли генеруючі одиниці продавця за «зеленим» тарифом не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб продавець за «зеленим» тарифом має право виключити генеруючу одиницю, для якої буде здійснюватися така закупівля, із балансуючої групи гарантованого покупця, надіславши не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати такого виключення на електронну адресу гарантованого покупця, зазначену в договорі заяви, підписану КЕП уповноваженої особи продавця. У заяві продавець за «зеленим» тарифом зазначає заплановану дату виключення генеруючої одиниці з балансуючої групи гарантованого покупця, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза балансуючою групою гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати такого виключення ініціює виключення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом з балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

Закупівлю електричної енергії для власних потреб такої генеруючої одиниці, в період виключення генеруючої одиниці зі складу балансуючої групи гарантованого покупця, продавець за «зеленим» тарифом здійснює самостійно.

Генеруюча одиниця, тимчасово виключена з технічних причин з балансуючої групи гарантованого покупця, не може здійснювати відпуск електричної енергії для її продажу на ринку електричної енергії.

Включення генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця, тимчасово виключеної з технічних причин з балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється продавцем за «зеленим» тарифом шляхом надсилання не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати включення на електронну адресу гарантованого покупця заяви, підписаної КЕП уповноваженої особи продавця за «зеленим» тарифом, із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення ініціює включення генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) продавця за "зеленим" тарифом до балансуючої групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП заяви відповідно до положень Правил ринку.

10.14. У випадку анулювання та призупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії за «зеленим» тарифом, дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку призупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких призупинено дію ліцензії.

11. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями за «зеленим» тарифом «зеленим» тарифом

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 здійснює оплату продавцям за «зеленим» тарифом в обсязі, пропорційно відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за 10/20 діб.

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 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.

Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.

У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за «зеленим» тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.

11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за «зеленим» тарифом, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за «зеленим» тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за «зеленим» тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовувалась при розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення відповідно до Порядку, гарантований покупець здійснює розрахунок за оновленими даними та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

11.3. Після отримання продавцем за «зеленим» тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох днів з дня отримання відповідного акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за «зеленим» тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця за «зеленим» тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні, продавець за «зеленим» тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця, надати вмотивовану відмову від його підписання, та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними в акті купівлі-продажу електричної енергії або акті коригування.

Якщо продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, та не ініціював спір у визначений термін, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

11.4. Гарантований покупець забезпечує проведення розрахунку та здійснення оплати за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію протягом п'яти робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці.

Остаточний місячний платіж продавцю за «зеленим» тарифом здійснюється за умови надання продавцем за «зеленим» тарифом підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії, акта коригування до нього, акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за

відповідний розрахунковий період (місяць), акта коригування до нього, а також акта відшкодування вартості відхилення та акта коригування до нього.

При визначенні суми коштів для здійснення остаточного місячний платіж за відпущену продавцем за «зеленим» тарифом у попередньому розрахунковому періоді (місяці) електричну енергію гарантованим покупцем, зокрема враховується сума коштів, сплачених такому продавцю за «зеленим» тарифом шляхом здійснення авансових платежів, та сума коштів, отриманих гарантованим покупцем від ОСП відповідно до Договору про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення і направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та акт відшкодування вартості відхилення, що є додатками 4 та 8 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних.

За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії

балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до акта відшкодування вартості відхилення, що є додатками 5 та 9 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення надсилає гарантованому покупцю зазначені акти коригування, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

11.6. Продавець за «зеленим» тарифом здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, відшкодування вартості відхилення та/або коригуючого платежу протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця відповідного акта.

12. Порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії

12.1. Гарантований покупець придбаває послугу за механізмом ринкової премії на підставі укладеного договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.2. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, щодо якої здійснюється оплата продавцю за механізмом ринкової премії, визначається за кожний розрахунковий місяць, виходячи з:

обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії;

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 для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передуює, 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 підтримки, або «зеленого» тарифу та надбавки до неї (нього) для такої генеруючої одиниці.

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.

12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає оператору системи передачі актуальний перелік генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.

12.4. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор ринку кожного другого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:

1) середньозважене 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», що визначається за формулою

$$I_m^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{DAM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{DAM}},$$

де $I_m^{DAM_BASE}$ – середньозважене значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

d – доба постачання;

Q – сумарна кількість діб постачання у розрахунковому місяці m та місяці, який йому передує $m-1$;

$I_d^{DAM_BASE}$ – індекс ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження для доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{DAM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T PM_{t,d}^{DAM}}{T},$$

де $PM_{t,d}^{DAM}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

T – кількість годин у добі постачання;

$W_{t,d}^{DAM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді t доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України», кВт·год;

2) середньозважену ціну на ринку «на добу наперед» за відповідний розрахунковий період (годину) за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, у торговій зоні «ОЕС України», що визначається за формулою

$$P_{t,m}^{DAMh} = \frac{\sum_{d=1}^Q (P_{t,d}^{DAM} \cdot W_{t,d}^{DAM})}{\sum_{d=1}^Q W_{t,d}^{DAM}},$$

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

12.5. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць організатор електронного аукціону кожного другого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначає, публікує на власному вебсайті та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи середньозважене 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, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», яке визначається за формулою

$$I_m^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{d=1}^Q (I_d^{BCM_BASE} \cdot \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM})}{\sum_{d=1}^Q \sum_{t=1}^T W_{t,d}^{BCM}},$$

де $I_m^{BCM_BASE}$ – середньозважене 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, для періоду базового навантаження, за розрахунковий місяць m та місяць, який йому передує $m-1$, в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$I_d^{BCM_BASE}$ – індекс 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, для періоду базового навантаження доби постачання d , в торговій зоні «ОЕС України» (грн/кВт·год), що визначається за формулою

$$I_d^{BCM_BASE} = \frac{\sum_{t=1}^T P_{t,d}^{BCM}}{T},$$

де $P_{t,d}^{BCM}$ – середньозважена ціна 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, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», грн/кВт·год;

$W_{t,d}^{BCM}$ – загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії 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, у розрахунковому періоді t доби постачання d в торговій зоні «ОЕС України», кВт·год.

12.6. Для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі кожного другого робочого дня місяця, наступного після розрахункового, визначає та надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи такі дані:

1) різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку продавцем за механізмом ринкової премії, 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 п.12.3 Порядку.

2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всім генеруючим одиницям кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до п.12.3 Порядку, у розрізі генеруючих одиниць;

3) 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, за розрахункову годину, відповідно до п.12.9 цього Порядку.

12.7. Гарантований покупець здійснює порівняння 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», наданого оператором ринку, та середньозваженого 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, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, у торговій зоні «ОЕС України», наданого організатором електронного аукціону, та визначає розрахункову ціну за формулою

$$SP_m = \max(I_m^{DAM_BASE}, I_m^{BCM_BASE}),$$

де SP_m – розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, грн/кВт·год.

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

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

де $CS_{e,t}^{FP}$ – вартість послуги за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, для генеруючої одиниці продавця е 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.

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

$$W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_FP}; W_{e,t}^{LIC_FP}; W_{e,t}^{MAR}),$$

де $W_{e,t}^{OUT_FP}$ – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії p за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{LIC_FP}$ – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{LIC_FP} = P_e^{LIC_FP} \cdot h,$$

де $P_e^{LIC_FP}$ – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, зазначена в ліцензії для генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії, кВт;

$W_{e,t}^{MAR}$ – 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 e продавця за механізмом ринкової премії за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}}{W_{p,t}^{SUM_OUT}}, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases},$$

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 p , за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{UPLIC_FP}$ – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця за механізмом ринкової премії, що перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею e згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{UPLIC_FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{LIC_FP}, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} > W_{e,t}^{LIC_FP} \\ 0, & \text{якщо } W_{e,t}^{OUT_FP} \leq W_{e,t}^{LIC_FP} \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SUM_OUT}$ – сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями e продавця за механізмом ринкової премії p , крім генеруючих одиниць e , що входять до балансувальної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SUM_OUT} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^{OUT_FP} - W_{e,t}^{UPLIC_FP}).$$

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

$$RCS_{e,t}^{FP} = \begin{cases} W_{e,t}^{FP} \cdot \left(P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_m^{DAM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ W_{e,t}^{FP} \cdot \left(\frac{I_m^{BCM_BASE}}{I_m^{DAM_BASE}} \cdot P_{t,m}^{DAMh} - \frac{Pr_e}{100} \right), \\ \text{якщо } SP_m = I_m^{BCM_BASE} \text{ та } SP_m > \frac{Pr_e}{100} \text{ та } \frac{Pr_e}{100} < P_{t,m}^{DAMh} \\ 0, \text{ в інших випадках} \end{cases},$$

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;

Pr_e – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої для генеруючої одиниці e , коп/кВт·год.

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

$$CS_{p,m}^{FPG} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, \text{ якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, \text{ якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$$

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.

12.12. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для продавця за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$CS_{p,m}^{FPA} = \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T (CS_{e,t}^{FP} - RCS_{e,t}^{FP}),$$

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.

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.

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.

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

$$P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FPG} + \sum_p CS_{p,m}^{FPA},$$

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.

12.14. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані зі своєї сторони два примірника акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.

12.15. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю—примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акту приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії.

Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає гарантованому покупцю зазначений акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

12.16. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії на погодження ОСП.

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.

12.18. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.

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.

12.20. Гарантований покупець щомісяця не пізніше 25 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), здійснює 100 % оплату вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається продавцями за механізмом ринкової премії.

12.21. 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.

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.

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.

У разі наявності у продавця за механізмом ринкової премії зауважень до наданого гарантованим покупцем акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його підписанні, продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний надати вмотивовану відмову від підписання акта коригування. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта коригування до акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта коригування та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування до приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.

Гарантований покупець здійснює розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії згідно акту коригування до акту приймання-передачі акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії та надає його ОСП.

ОСП впродовж 5 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за оновленими даними. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем.

У разі наявності в ОСП зауважень до наданого гарантованим покупцем розрахунку розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та/або відмови у його погодженні, ОСП зобов'язаний надати вмотивовану відмову, що має містити вичерпний перелік підстав, з яких ОСП не погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії.

13. Правила сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця

13.1. У разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) за умови, що такий продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, продавець за «зеленим» тарифом або продавець за механізмом ринкової премії сплачує на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця (далі – внески).

Внески сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

13.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою

$$ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}^{GT}} \cdot 100 \%,$$

де $ATFC_m$ – загальні витрати гарантованого покупця, пов'язані із вирішенням гарантованим покупцем спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) у розрахунковому місяці m , грн;

N – загальна кількість продавців за «зеленим» тарифом та продавців за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці m .

13.3. Гарантований покупець не пізніше ніж через 30 днів після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях кварталу, протягом двох робочих днів надає Регулятору розрахунок розміру внесків.

13.4. Розмір внесків затверджується Регулятором щоквартально після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахункових місяцях такого кварталу.

13.5. Величина внесків, що сплачується продавцем за «зеленим» тарифом та продавцем за механізмом ринкової премії за квартал, визначається за формулою

$$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m}^{GT}$$

13.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці за «зеленим» тарифом та продавці за механізмом ринкової премії здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.

13.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями за «зеленим» тарифом та продавцями за механізмом ринкової премії оплати внесків (із зазначенням інформації щодо платника та суми оплати/неоплати).

14. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем

14.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається за формулою

$$P_m^{SGM} = P_m^{SUM} - P_m^{BA} - P_m^{DAMsel} - P_m^{IDMsel} + P_m^{FP} + P_m^{IDMbuy} + P_m^{lm} + P_m^{GB} - P_m^{GO} - P_m^E - P_m^{PSO} - P_m^n,$$

де P_m^{SGM} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям за «зеленим» тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_{p \in GB} P_{p,m}^{GT};$$

P_m^{BA} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії за двосторонніми договорами, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{DAMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IDMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{IDMbuy} – сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{lm} – фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{GB} – кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за розрахунковий місяць m , грн;

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_m^E – дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускнув спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{PSO} – додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^n – сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за розрахунковий місяць m , грн;

фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням продавцями за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення визначаються за формулою

$$P_m^{lm} = \sum_d^D \sum_t^T |CIEQ_t^{GB-}| - \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB+} - \sum_{p \in GB} bCIEQ_{p,m} - \sum_{p \in GB} aCIEQ_{p,m},$$

де $CIEQ_t^{GB-}$ – вартість негативного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;

$CIEQ_t^{GB+}$ – вартість позитивного небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB як сторони відповідальної за баланс, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , грн;

$bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, що відшкодовується продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн;

$aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю продавцем за «зеленим» тарифом p , генеруючі одиниці якого входять до балансуєної групи гарантованого покупця, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуєній гарантованого покупця, за розрахунковий місяць m , грн.

14.2. До 14 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 першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

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 m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї

сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

14.4. ОСП впродовж 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.

14.5. Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

14.6. Гарантований покупець після отримання від ОСП акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня з дня їх отримання надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів.

14.8. У випадку здійснення перерахунку гарантованим покупцем розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до акта приймання-передачі з ОСП укладається акт коригування. Після підписання ОСП акта коригування гарантований покупець надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.

15. Розрахунок вартості та порядок оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг

15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою

$$P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}), \text{ грн,}$$

де P_m^{SUSP} – вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, грн;

W_m^c – обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем - приватним домогосподарством в межах встановленої потужності та проданої ПУП у розрахунковому

місяці, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;

T_m^c – «зелений» тариф для споживача - приватного домогосподарства, встановлений Регулятором на відповідний період, грн/МВт·год;

Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів - приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

$$Pr_m^{DAM} = dmt_d Pr_t^{DAM} \cdot W_t / dmt_d W_t, \text{ грн/МВт·год};$$

де Pr_t^{DAM} – фактична ціна на РДН за годину розрахункового місяця, грн/МВт·год;

W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої, МВт·год.

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.

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.

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.

15.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі для затвердження.

15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони корегують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками.

У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акту приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження.

Після підписання ОСП акта корегування ПУП надає Регулятору корегований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта корегування для затвердження.

16. Прикінцеві та перехідні положення

16.1. З метою визначення обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:

суб'єкти господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року здійснюють розрахунок обсягів невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки, узгоджують з відповідним оператором системи та подають оператору системи передачі;

ОСП здійснює розрахунок обсягів невідпущеної електричної енергії суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження.

16.2. З метою врегулювання відносин щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:

ОСП надає гарантованому покупцю:

обсяг невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд ОСП зі зменшення навантаження;

обсяг невідпущеної електричної енергії, спричинений виконанням команд оператора системи з операційної безпеки.

Гарантований покупець:

здійснює помісячний розрахунок відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення, що виникли в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року;

забезпечує погодження помісячного розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та вартості відхилення з суб'єктами господарювання, що здійснювали купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року;

16.3. З метою затвердження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року:

Гарантований покупець забезпечує розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року та надсилає два примірники акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі;

ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024

року та надсилає 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 зауваження.

У разі наявності зауважень до розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої оператору системи передачі гарантованим покупцем в період з 08 вересня 2022 року по 01 лютого 2024 року, гарантований покупець здійснює аналіз наданих ОСП зауважень та забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Гарантований покупець після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел протягом одного робочого дня надає Регулятору розрахунок розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копії акта приймання-передачі.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

Додаток
до Порядку
купівлі гарантованим покупцем
електричної енергії, виробленої з
альтернативних джерел енергії

АКТ
зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог

м. Київ

_____ 20__ року

_____, (код згідно ЄДРПОУ _____, далі - Сторона 1), в особі _____, що діє на підставі _____, з _____ одного боку, та _____ (код згідно ЄДРПОУ _____, далі - Сторона 2), в особі _____, що діє на підставі _____, з іншого, на виконання Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною» склали цей акт про таке:

1. Сторона 1 має перед Стороною 2 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю електричної енергії у _____ року відповідно до договору від _____.20__ № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від _____._____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____._____ (за наявності).

2. Сторона 2 має перед Стороною 1 непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за _____ року відповідно до договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ та Акта приймання-передачі відшкодування послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за _____ року від _____._____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____._____ (за наявності) та /або непогашене грошове зобов'язання у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) за купівлю на власні потреби електричної енергії у _____ року відповідно до договору від _____.20__ № _____ та Акта купівлі-продажу електроенергії від _____._____ з врахуванням Акта коригування від _____ до Акта купівлі-продажу електроенергії від _____._____ (за наявності).

3. Строк виконання зобов'язань, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта, настав.

4. Сторони підтверджують реальність та обсяг взаємних заборгованостей, зазначених у п. 1 та п. 2 цього Акта.

5. Керуючись ст. 601 Цивільного кодексу України, сторони дійшли згоди зарахувати зустрічні однорідні вимоги за зобов'язаннями, зазначеними у п. 1 та п. 2 цього Акта, у сумі _____ грн. (_____ мільйонів _____ тисяч _____ грн. _____ коп.), і таким чином з моменту підписання цього Акта вважатимуть:

- зобов'язання Сторони 2 (п. 2) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 2 перед Стороною 1, що визначена у п.2, становить _____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає);

- зобов'язання Сторони 1 (п. 1) таким, що припинено частково (або у повному обсязі), залишкова заборгованість Сторони 1 перед Стороною 2, що визначена у п.1, становить _____ грн. (_____ мільйони _____ тисяч _____ грн. _____ коп.) (або немає).

6. Цей Акт складено у двох примірниках - по одному для кожної зі сторін.

 _____ (посада)
 _____ / _____ /
 (підпис) М.П. (П.І.Б)

 _____ (посада)
 _____ / _____ /
 (підпис) М.П. (П.І.Б)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від _____ № _____)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

м. Київ

№ _____

_____ 20____

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – продавець), що діє на підставі _____, та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України (за наявності) в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

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 балансуєчої 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).

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та керуються їх положеннями і положеннями чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови включення генеруючих установок продавця до балансуєчої групи гарантованого покупця.

2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за встановленим Регулятором для кожної генеруючої одиниці «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, та іншими цінами, у випадках передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком, у національній валюті України.

2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до Порядку.

2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, крім випадків передбачених Порядком.

3. Умови визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії та порядок розрахунків

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до Порядку.

3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електричну енергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця, з урахуванням ПДВ. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог, що оформлюється Сторонами в установленому законодавством порядку.

3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються відповідно до Порядку.

3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу електричної енергії (акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії) за відповідний розрахунковий період.

4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

4.1. Продавець має право вимагати від гарантованого покупця повну та своєчасну оплату товарної продукції відповідно до глави 3 цього Договору.

4.2. Продавець зобов'язаний:

1) здійснювати продаж та купівлю електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;

2) надавати гарантованому покупцю погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;

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

4) надавати гарантованому покупцю всю інформацію в порядку та в терміни, передбачені цим Договором та Порядком;

5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

6) у разі внесення змін до документів, наданих гарантованому покупцю з метою укладення цього Договору відповідно до пункту 2.2 глави 2 Порядку, протягом 2 робочих днів з дня настання таких змін повідомляти гарантованого покупця про них шляхом направлення листа в електронному вигляді з накладанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи на відповідну адресу гарантованого покупця та в найкоротший термін надати гарантованому покупцю оновлені документи;

7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом 2 робочих днів з дати оприлюднення таких змін;

8) у разі анулювання свідоцтва платника ПДВ контролюючим органом України письмово повідомити гарантованого покупця протягом 3 календарних днів з дня, наступного за днем анулювання свідоцтва платника ПДВ;

9) своєчасно та в повному обсязі здійснювати оплату спожитої електричної енергії;

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

11) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі придбаної гарантованим покупцем 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.

4.3. Продавець несе відповідальність за:

1) порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору та Порядку;

2) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання порядку вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка);

3) не здійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати купівлю та продаж електричної енергії в обсязі, визначеному відповідно до Порядку;

2) своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за куплену у продавця електричну енергію;

3) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.

4.5. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від продавця продажу всієї відпущеної електричної енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;

2) вимагати від продавця надання погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії та інших даних відповідно до вимог Порядку;

3) вимагати від продавця оплати спожитої електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

4) на отримання від продавця гарантій походження в обсязі придбаної електричної енергії за «зеленим» тарифом на умовах цього Договору.

4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 11 та 13 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків продавця на окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах з приміткою «для перерахування штрафних санкцій».

4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті вартості купленої електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом двох робочих з дня настання таких змін шляхом направлення листа в електронному вигляді. Таке повідомлення, підписане

уповноваженою особою і головним бухгалтером (у разі наявності), стає частиною цього Договору лише за умови його отримання іншою Стороною.

4.10. У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за Договором.

5.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення другій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Вирішення спорів

6.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

У разі, якщо спори, суперечки, претензії та розбіжності не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.

6.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного

співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.

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:

1) продавець, в розумінні Господарського кодексу України, є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору продавець зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;

3) продавець забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

6.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;

2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;

3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

6.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.».

7. Інші умови

7.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

7.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

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» 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).

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.

Якщо продавець не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець ініціював розірвання цього Договору.

Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави.

7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

7.5. Якщо цей Договір підписується до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця та/або до встановлення «зеленого» тарифу для продавця Регулятором:

1) глави 1, 6 та 7 цього Договору набирають чинності з дня підписання Сторонами цього Договору;

2) глави 2 – 5 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, у якому виконано останню з таких умов:

продавцем отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у випадку, коли отримання ліцензії передбачено чинним законодавством;

продавцю встановлено «зелений» тариф;

продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

продавець надав перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що є додатком до цього Договору, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП);

продавець надав однолінійну схему приладів розрахункового обліку електричної енергії кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж, погоджених кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом відповідним ОСР або ОСП;

продавець уклав з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження, у випадку, встановленому статтею 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.

7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного чинним законодавством, дія цього Договору припиняється в частині таких об'єктів (черг будівництва, пускових комплексів).

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

7.9. У випадку анулювання дії ліцензії продавця на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих одиниць, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

7.10. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

7.11. У разі виявлення та підтвердження в установленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом між гарантованим покупцем та продавцем гарантований покупець має право розірвати цей Договір за власної ініціативи в односторонньому порядку.

7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, виконання продавцем зобов'язань щодо оплати спожитої електричної енергії та оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

8. Конфіденційність.

8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна

інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

9. Додатки

1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору.
2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору.
3. Форма акта купівлі-продажу електричної енергії.
4. Форма акта коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії.
5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку.
6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____ / _____ /

_____:

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____ / _____ /

Додаток 1

до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до _____ Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від _____.____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:

купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, сплати за спожиту електроенергію, а також підписання актів купівлі-продажу електричної енергії та актів коригування до них за всі розрахункові періоди перебування в балансуючій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.Б)

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.Б)

Додаток 2

до Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони, _____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада) / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.Б)

_____ (посада) / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.Б)

Акт купівлі-продажу електричної енергії
між Державним підприємством "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454) та
продавцем за «зеленим» тарифом _____ (код ЄДРПОУ _____) за _____ 20__ року

Договір: _____ від _____

Київ " _____ " _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії ДП "Гарантований покупець" у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____:
1.1. Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу спожитої електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Примітка:
Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідною генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Разом _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____ - _____

Загальна вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____ - _____ грн.
__ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. __ коп.

2. Продаж електричної енергії ДП "Гарантований покупець" продавцю за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____:
2.1. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в межах обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Примітка:
Таблиця 2.1 заповнюється стосовно обсягу відбору електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом понад обсяги відпуску електричної енергії такою генеруючою одиницею, здійснені в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії.

- 2.2. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що перевищує обсяг відпущеної електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно ЛІО)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

- 2.3. Продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що спожита генеруючою одиницею у випадку приєднання до її технологічних електричних мереж електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб з урахуванням положень статті 25 Закону України "Про ринок електричної енергії"

№	Код ресурсу	Обсяг електричної	Ціна (без ПДВ)	Вартість електричної	Податок на додану	Загальна вартість	Період купівлі - продажу
---	-------------	-------------------	----------------	----------------------	-------------------	-------------------	--------------------------

з/п	(тип W), (згідно L10)	Назва генеруючої установки	енергії, кВт*год	коп./кВт*год	енергії (без ПДВ), грн.	енергії вартість, грн.	електричної енергії (з ПДВ), грн.	(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Разом	-	-	-	-	-	-	-	-	-
--------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Загальна вартість продажу електричної енергії гарантованим покупцем продавцю за «зеленим» тарифом _____ назва _____ -
_____ грн. __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. __ коп.

Покупець:

Державне підприємство "Гарантований покупець"

_____ (посада)

_____ (П.І.П/б)

М.П.

Продавець:

_____ " _____ "

_____ (посада)

_____ (П.І.П/б)

М.П.

Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від _____ р.

Договір: _____ від _____

Київ " _____ " _____ 20__ р.

1. Купівля електричної енергії ДП "Гарантований покупець" у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____;
Купівля електричної енергії в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії за вирахуванням обсягу відбору електричної енергії, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії (в розрізі генеруючих одиниць)

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно LIO)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " _____ " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-

Примітка:
Таблиця 1.1 заповнюється стосовно обсягу відпуску електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавця за «зеленим» тарифом, що здійснений в межах встановленої потужності електрогенеруючого обладнання відповідно до ліцензії з виробництва електричної енергії (з урахуванням обсягу відбору електричної енергії відповідно генеруючою одиницею).

- 1.2. Купівля електричної енергії понад встановлену потужність електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії

№ з/п	Код ресурсу (тип W), (згідно LIO)	Назва генеруючої установки	Обсяг електричної енергії, кВт*год	Ціна (без ПДВ), коп./кВт*год	Вартість електричної енергії (без ПДВ), грн.	Податок на додану вартість, грн.	Загальна вартість електричної енергії (з ПДВ), грн.	Період купівлі - продажу	
								(початок)	(кінець)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дані згідно з Актом купівлі-продажу електричної енергії за _____ р. від " _____ " _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-
Коригування									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-
Скориговані дані купівлі-продажу електричної енергії за _____ р.									
1		(Повна назва коду W станції англійською)							
....		(Повна назва коду W станції англійською)							
ВСЬОГО			-	-	-	-	-	-	-
Разом (за результатом коригування)									
			-	-	-	-	-	-	-

Загальна скорегована вартість купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавця за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____ - _____ грн. __ коп. (прописом), у т.ч. ПДВ - _____ грн. __ коп.

2. Продаж електричної енергії ДП "Гарантований покупець" продавцю за «зеленим» тарифом _____ (назва) _____;
2.1. Продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, що спожита генеруючою одиницею в обсязі, що не перевищує обсяг відпущеної електричної енергії з урахуванням обсягу відпуску електричної енергії, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання (в розрізі генеруючих одиниць)

Державне підприємство "Гарантований покупець"

(посада)

(П.І.П/б)

М.П.

_____ " _____ "

(посада)

(П.І.П/б)

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __. __.20__ № _____

Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку

№ з/п	Найменування отримувача електроенергії	Найменування електростанції та ЕІС-код типу «У» (область балансу)	Найменування точки надходження електроенергії	Рівень напруги (кВ)	Розрахунковий коефіцієнт	Прийом	Віддача	ЕІС-код типу «Z»	ЕІС-код типу «W»	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1										

найменування ВАД

_____ (посада)

_____/_____/_____
(підпис) / М.П.

П.І.П/б

Погоджено:

найменування ОСР/ОСП

_____ (посада)

_____/_____/_____
(підпис) / М.П.

П.І.П/б

ДП «Гарантований покупець»

_____ (посада)

_____/_____/_____
(підпис) / М.П.

П.І.П/б

Додаток 6
До Типового договору про купівлю-продаж
електричної енергії за «зеленим» тарифом

до договору від __. __.20__ № _____

Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку

найменування ВАД

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

Погоджено:
найменування ОСР/ОСП

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

ДП "Гарантований покупець"

(посада)
_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел

м. Київ

__20__

послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.

1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.

2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги

2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги, виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12, 14 та 15 Порядку;

3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуги та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;

4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;

5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;

6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;

7) надавати Послугу;

8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.

3.2. Постачальник послуг має право:

- 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;
- 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.

3.3. Замовник зобов'язаний:

- 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;
- 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;
- 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;
- 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;
- 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання;
- 6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.

3.4. Замовник має право:

- 1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;
- 2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);
- 3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);
- 4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;
- 5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.

4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок

4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.

4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.

4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.

4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.

4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.

4.6. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.

5. Обставини непереборної сили

5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможливує виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Конфіденційність

6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

7. Інші умови

7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».

7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.

8. Термін дії Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.

9. Додатки

9.1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатку до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

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

9.3. Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників.

9.4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

9.5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Постачальник послуг	Замовник
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____	_____
_____ / _____	_____ / _____
(підпис, П. І. Б)	(підпис, П. І. Б)
« ____ » _____	« ____ » _____
_____	_____
_____	_____

Директор

Департаменту енергоринку Ілля СІДОРОВ

Додаток 1
до Типового договору про надання
послуг із забезпечення збільшення
частки виробництва електричної енергії
з альтернативних джерел

АКТ № ____

приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел до Договору
від ____ . ____ .20__ № _____

«__» _____ 20__ р.

(назва підприємства)
(код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ
уповноваженої особи), що діє на підставі _____
(далі – Замовник), з однієї сторони, та _____
(назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи),
що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони
(далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення
збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
(далі – Послуга):

Послуга						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн ____
коп. (прописом)

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у
період, зазначений у пункті 1 цього Акта.

4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг,
зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг
_____/_____
_____/_____
(підпис, ПІБ)

Замовник

(підпис, ПІБ)

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

Розрахунок вартості Послуги
постачальників універсальних послуг
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор споживача електричної енергії за «зеленим» тарифом	Розрахований обсяг наданої Послуги за розрахунковий період (кВт*год)	Розрахований обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом (кВт*год)	Пояснення розрахунку					Вартість Послуги (грн без ПДВ)
				обсяг проведеного коригування, (кВт*год)	обставини виникнення коригування	значення «зеленого» тарифу (грн/кВт*год)	Середньозважений «зелений» тариф (грн/кВт*год)	значення ціни та тарифу (грн/кВт*год)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усього									
У тому числі ПДВ (грн)									
Вартість Послуги (з урахуванням ПДВ, грн) до сплати									
Сумарний обсяг спожитої електричної енергії виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом									
Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом									

Постачальник послуг _____ / _____ (підпис, ПІБ)	Замовник _____ / _____ (підпис, ПІБ)
---	--

Додаток 2
до Типового договору про надання
послуг із забезпечення збільшення
частки виробництва електричної енергії
з альтернативних джерел

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року
(місяць)

_____ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець» (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (без ПДВ), грн	
10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн	
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:	
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн	
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції (крім суми коштів,	

	необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	Видатки на фінансову підтримку гарантованого покупця для оплати електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Регулятором, у розмірі не менше 20 відсотків прогнозованої виробітки товарної продукції електричної енергії з альтернативних джерел на відповідний рік (без ПДВ), грн				
13	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11 - рядок 12) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

_____/_____
(підпис, ПІБ)

Додаток 3
до Типового договору про надання
послуг із забезпечення збільшення
частки виробництва електричної енергії
з альтернативних джерел

Розрахунок платежу виробнику за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної
групи
ДП «Гарантований покупець», у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор виробника електричної енергії за «зеленим» тарифом			Обсяг купованої електроенергії за погодинними даними в розрахунковому періоді, тис. кВт·год	Тариф виробника за «зеленим» тарифом, коп/кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у виробника за «зеленим» тарифом, грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Код ротка назва	Код ЄДРПОУ виробника			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг

(підпис, ПІБ)

Замовник

(підпис, ПІБ)

Додаток 4
до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від «__» _____ 20__ р.
№ _____

Акт коригування до Акта № __ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20__ до Договору від __. __.20__ № _____ м. Київ

«__» _____ 20__ р.

_____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - Замовник), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі - Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом - Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням фактичних обсягів покупки електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування обсягу та вартості послуги, які зазначені в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20__ до Договору від __. __.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі - Послуга)						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від __. __.20__ :						
Коригування:						
Скореговані дані:						

--	--	--	--	--	--	--

2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп.
(прописом)
3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.
4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.

Постачальник послуг

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

Замовник

_____/_____
(підпис, ПІБ)

М.П.

Додаток 5
до Типового договору про надання
послуг із забезпечення збільшення
частки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел

Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги
за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників

у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. МВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї грн/МВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/МВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
(підпис, ПІБ)

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

ЗАТВЕРДЖЕНО
постанова Національної
комісії, що здійснює
державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
№ _____

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

м. Київ

№ _____ 20__

_____ (далі – СВБ, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), 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 участь у балансуючій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Цей Договір визначає правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП).

1.2. Відповідно до цього Договору:

БГ ГП є балансуючою групою, в якій стороною, відповідальною за баланс, є Гарантований покупець, у межах якої Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс електричної енергії лише генеруючих одиниць Учасників, що включені до БГ ГП;

Учасник передає СВБ фінансову відповідальність за свої небаланси електричної енергії шляхом включення до БГ ГП генеруючих установок у складі, визначеному додатком 1 до цього Договору;

СВБ самостійно несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії БГ ГП перед оператором системи передачі (ОСП).

Гарантований покупець зобов'язується врегулювати небаланси електричної енергії, що виникають у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючих установок Учасника, які включені до БГ ГП, від їхніх добових погодинних графіків відпуску електричної

енергії (надалі – небаланс електричної енергії Учасника), а Учасник зобов'язується у випадках, порядку та розмірах, установлених Договором, відшкодувати СВБ свою частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодувати вартість відхилень.

1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується проводити коригування актів до Акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та до Акта відшкодування вартості відхилень та здійснювати оплату скоригованої послуги.

2. Загальні умови Договору

2.1. У цьому Договорі під терміном «розрахунковий місяць» слід розуміти період часу тривалістю з першого по останній день відповідного календарного місяця, для якого визначаються фінансові зобов'язання Сторін за цим Договором.

Інші терміни та скорочення вживаються у цьому Договорі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та інших нормативно-правових актах, що регулюють діяльність на ринку електричної енергії.

2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є: укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку;

наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

2.3. Сторони домовились про те, що цей Договір та всі додатки до нього, додаткові угоди до Договору та додатки до них, укладаються у письмовій формі.

Оформлення актів, рахунків, первинних бухгалтерських документів за цим Договором, обмін запитом на інформацію та інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами в електронній формі із застосуванням до них електронних цифрових підписів (ЕЦП) засобами телекомунікаційного зв'язку відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено законом) та наданням шляхом направлення на адреси електронної пошти Сторін, зазначені у главі 13 цього Договору. Такі електронні документи повинні бути оформлені відповідно до вимог законодавства та не потребують обміну паперовими оригіналами.

3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором

3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною та складається з сум, сплачених Сторонами відповідно до цього Договору.

3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та

розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником.

3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів небалансу електричної енергії БГ ГП та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, які відшкодовуються Учасником, визначено у додатку 2 та додатку 3 до цього Договору.

3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки) Учаснику та акт відшкодування вартості відхилення (далі – Акт відхилення), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення Учасник надсилає Гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.

Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та акта відшкодування вартості відхилення не направив Гарантованому покупцю підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП або вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.

Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом, та не містить комерційну таємницю.

3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або отримання оновленої інформації від ОСП щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими установками Учасника, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, СВБ здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням таких даних.

За результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних СВБ формує та направляє Учаснику акт коригування до Акту приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт коригування врегулювання частки) та акт коригування до Акту відшкодування вартості відхилення (далі – Акт коригування відхилення).

Порядок проведення розрахунку частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних визначено додатком 2 та додатком 3 до цього Договору.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості СВБ за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та/або відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, СВБ оплачує її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

3.6. СВБ та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних (грошових) вимог.

4. Права і обов'язки Сторін

4.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Правилами ринку, Правилами РДН та ВДР, керуються їх положеннями та положеннями інших актів чинного законодавства України при виконанні цього Договору.

4.2. Учасник зобов'язаний:

1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП;

2) подавати погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;

3) здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;

4) надавати на запит СВБ дані та інформацію, необхідні для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом та є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;

5) повідомляти ГП 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;

6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати вмотивовану відмову від підписання;

7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором.

4.3. Учасник має право:

1) вимагати від СВБ діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, сумлінності та розумності;

2) отримувати на свій запит від СВБ роз'яснення та інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;

3) отримувати на свій запит від СВБ інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та для розрахунку відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;

4) виключати/включати з/до БГ ГП генеруючі установки, яким встановлено «зелений» тариф, з дотриманням умов чинного законодавства України, вимог Порядку та цього Договору;

5) інші права, передбачені чинним законодавством України, Порядком і цим Договором.

4.4. СВБ зобов'язана:

1) діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, сумлінності та розумності;

2) надавати Учаснику інформацію щодо доступних шляхів та інструментів, що сприяють покращенню якості виконання зобов'язань Учасника при роботі у складі БГ ГП;

3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та розрахунок відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, згідно з умовами цього Договору та Порядку;

4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення, яка відшкодовується Учасником, передбачену Порядком, яка відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом та є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;

5) виконувати інші зобов'язання, передбачені чинним законодавством України і цим Договором.

4.5. СВБ має право:

1) вимагати від Учасника здійснення відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;

2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними до БГ ГП у порядку та формі, визначених Порядком та цим Договором, а також іншої інформації та даних, визначених Порядком з накладанням КЕП уповноваженої особи;

3) мати інші права, передбачені чинним законодавством України і цим Договором;

4) отримувати своєчасну оплату від Учасника згідно з умовами цього Договору та Порядку.

5. Відповідальність Сторін

5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.

5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, згідно з умовами цього Договору і Порядку.

5.3. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП:

у разі якщо добові погодинні графіки відпуску електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його фактичні погодинні обсяги відпуску, більш як на 10% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення негативного небалансу БГ ГП. У такому випадку такий Учасник має відшкодувати ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;

у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими установками Учасника перевищують його добові погодинні графіки відпуску, більш як на 10% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0% для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП. У такому випадку такий Учасник має відшкодувати ГП вартість відхилення.

Порядок визначення вартості відхилення визначено додатком 3 до цього Договору.

5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати.

З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.

5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором.

Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СББ, зазначений в реквізитах, як «для перерахування штрафних санкцій».

5.6. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за цим Договором, за період перебування в БГ ГП, у тому числі щодо підписання актів та актів коригування.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії,

оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

7. Вирішення спорів

7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

7.2. У разі, якщо спори, суперечки, претензії та розбіжності не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.

8. Конфіденційність

8.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

8.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

8.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

9. Порядок включення до та виключення з БГ ГП генеруючих установок Учасника

9.1. Протягом дії цього Договору Учасник у будь-який час має право включити до БГ ГП нові генеруючі одиниці, які введені в установленому законодавством порядку в експлуатацію та яким встановлено «зелений» тариф.

З цією метою Учасник надає СВБ заяву та додаткову угоду до договору про участь у БГ ГП. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає Гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4 – 7 пункту 2.2 глави 2 Порядку, та надає підтвердження наявності щодо такої генеруючої одиниці:

укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом; чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП за відповідною генеруючою одиницею у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткової угоди СВБ повертає продавцю підписану додаткову угоду про внесення змін до додатка 1 до Договору та ініціює включення нової генеруючої одиниці Учасника до БГ ГП у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

9.2. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючу одиницю або декілька генеруючих одиниць, яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідної генеруючої одиниці (генеруючих установок).

У разі виключення з БГ ГП усіх генеруючих установок, яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору у цілому або їх припинення (розірвання).

Виключення генеруючих установок Учасника з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору здійснюється відповідно до процедури, визначеної Порядком.

9.3. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в БГ ГП, зокрема щодо здійснення СВБ розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що відшкодовується Учасником, які виникли на дату виключення генеруючих установок Учасника, для яких встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом і цього Договору та виключення з БГ ГП генеруючих установок, для яких встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих установок виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.

9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих установок, має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу

електричної енергії за «зеленим» тарифом та Договору про участь у БГ ГП, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком.

9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу ГП та ОСП.

У заяві Учасника зазначається запланована дата виключення генеруючої одиниці з БГ ГП, підстави виключення та орієнтовний строк перебування генеруючої одиниці поза БГ ГП.

Учасник не може здійснювати відпуск електричної енергії такою генеруючою одиницею з метою її продажу на ринку електричної енергії.

Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється шляхом надсилання Учасником, не пізніше ніж за 4 робочі дні до запланованої дати включення, заяви на електронну адресу Гарантованого покупця із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець ініціює включення до БГ ГП такої генеруючої одиниці Учасника у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

10. Інші умови

10.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

10.2. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь у БГ ГП до цього Договору та додатків до нього вносяться відповідні зміни.

10.3. Без обмеження прав Учасника, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь в 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.

Якщо Гарантований покупець протягом одного місяця з дати направлення не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, цей Договір припиняється.

11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами, але не раніше 01 лютого 2024 року, та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недостиження згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі неодержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про

розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедур, передбачених Порядком та цим Договором.

11.3. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

11.4. У випадку анулювання дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії Учасника на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок Учасника, для яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

11.5. У випадку припинення дії «зеленого» тарифу Учасника дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

У такому випадку ГП ініціює виключення генеруючих установок Учасника у порядку, визначеному Правилами ринку.

12. Додатки

1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.
2. Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця.
3. Порядок визначення вартості відхилення.
4. Форма Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
5. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.
6. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору.
7. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.
8. Форма акта відшкодування вартості відхилення.
9. Форма Акта коригування до Акта відшкодування вартості відхилення.

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець	_____ :
Адреса: _____	Адреса: _____
IBAN UA _____	IBAN UA _____
у _____	у _____
IBAN UA (для перерахування штрафних санкцій) _____ у _____	ЄДРПОУ _____
ЄДРПОУ _____	ПН _____
ПН _____	ЕІС-код _____
ЕІС-код _____	Телефон: _____
Телефон: _____	Е-mail: _____
Е-mail: _____	_____ / _____ /
_____ / _____ /	

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК УЧАСНИКА

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ECRB код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу "W"	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії на виробництво електричної енергії*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

Порядок здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця

1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії

1.1. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями 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 з формулою

$$W_t^{SUM} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^S,$$

де W_t^{SUM} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{p,t}^S$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^S = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR}),$$

де $W_{e,t}^F$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{PR}$ – прогнозний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), що відповідає погодинному графіку відпуску/відбору електричної енергії, наданого Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, за розрахункову годину t , кВт·год.

1.2. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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 з формулою

$$W_t^{SUM\Delta} = \sum_{p \in GB} W_{p,t}^{S\Delta},$$

де $W_t^{SUM\Delta}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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 , кВт·год;

$W_{p,t}^{S\Delta}$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{S\Delta} = \sum_{e \in p} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}),$$

де $\Delta W_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$\Delta S_{e,t}$ – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p (позитивне значення), у результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

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

$$CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), & \text{якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ |W_t^{SUM}| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$

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;

$IMSP_t$ – ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, визначений згідно з Правилами ринку.

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

$$CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ |W_t^{SUM\Delta}| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, \\ 0, & \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$

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 , кВт·год.

2. Порядок врахування обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки

2.1. При розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, враховується сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки у разі, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця виходячи із умов:

$$\begin{aligned} \text{якщо } CIEQ_t^{SUM} &\leq CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то приймається } W_t^{SUM}; \\ \text{якщо } CIEQ_t^{SUM} &> CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то приймається } W_t^{SUM\Delta}. \end{aligned}$$

3. Порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця

3.1. Величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, наданого ГП, розраховується за формулою

$$W_{p,t}^{\alpha} = \sum_{e \in p} W_{e,t}^{\alpha},$$

де $W_{p,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{e,t}^{\alpha}$ – величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіку відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{\alpha} = \begin{cases} (W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \\ \text{якщо } W_{e,t}^{PR} \neq 0 \text{ та } \frac{|W_{e,t}^F - W_{e,t}^{PR} + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}|}{|W_{e,t}^{PR}|} \cdot 100 > K_e, \\ (W_{e,t}^F + \Delta W_{e,t} + \Delta S_{e,t}) \cdot \frac{\alpha_e}{100}, \text{ якщо } W_{e,t}^{PR} = 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де K_e – допустиме відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіку відпуску/відбору електричної енергії, що визначається для типу генерації ВДЕ відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α_e – частка відшкодування Гарантованому покупцю генеруючою одиницею e Учасника вартості врегулювання небалансу БГ ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %.

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

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{e,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}, IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{e,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $bCIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SN}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \geq 0 \end{cases};$$

$W_{p,t}^{SN\Delta}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \geq 0 \end{cases},$$

IEQ_t^{GB} – обсяг небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год.

3.3. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$bCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T bCIEQ_{p,t},$$

де $bCIEQ_{p,m}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

4. Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу

4.1. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

4.2. Розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до пунктів 1–3 цього Додатка з урахуванням оновлених даних.

4.3. Сума платежу за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених

даних визначається як арифметична різниця між розрахованою часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних та часткою вартості врегулювання небалансів електричної енергії БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

4.4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Додаток 3
до Типового договору про участь
у балансуючій групі
гарантованого покупця

Порядок визначення вартості відхилення

1.1. Вартість відхилення сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та за умов, визначених цим Додатком.

1.2. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків, що здійснюються відповідно до Порядку та додатка 1 до Договору, таких величин:

сальдованого обсягу небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений 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;

величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;

величини врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

вартості сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП,

від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії.

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.

Для визначення вартості відхилення використовуються визначені відповідно до Правил ринку обсяги небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та ціни небалансу електричної енергії, а також визначені відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН.

1.3. Вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

$$1) \text{ якщо } CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то}$$

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP}} \cdot W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} > 0, W_{e,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

$$2) \text{ якщо } CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то}$$

$$aCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \frac{W_{e,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}, IMSP_t)) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0, W_{e,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0 \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases},$$

де $aCIEQ_{p,t}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого Учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, та за умови, що такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SP}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \leq 0 \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SP\Delta}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов’язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \leq 0 \end{cases}.$$

1.4. Вартість відхилення, що сплачується (компенсується чи відшкодовується) Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць, визначається за формулою

$$aCIEQ_{p,m} = \sum_d^D \sum_t^T aCIEQ_{p,t},$$

де $aCIEQ_{p,m}$ – вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахунковий місяць m , грн.

1.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку та/або надання ОСП оновленої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки, Гарантований покупець здійснює розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних (далі – оновлені дані).

1.6. Розрахунок вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних здійснюється відповідно до пунктів 1.1–1.4 цього Додатка з урахуванням оновлених даних.

1.7. Сума платежу за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних визначається як арифметична різниця між розрахованою вартістю відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних та вартістю відхилення БГ ГП, яка була розрахована на підставі попередніх сертифікованих даних комерційного обліку та/або попередньої інформації щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та операційної безпеки.

1.8. За результатами розрахунку коригуючого платежу вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

У разі виникнення заборгованості Учасника за результатами розрахунку вартості відхилення з урахуванням оновлених даних, Учасник зобов'язаний оплатити її протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

У разі виникнення заборгованості Гарантованого покупця за результатами розрахунку вартості відхилення БГ ГП з урахуванням оновлених даних, Учасник має право звернутися до Гарантованого покупця щодо врахування зазначеної заборгованості в інші розрахункові періоди.

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __.__.20____
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	.:.:_____	.:.:_____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :

(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця**
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (EIC)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Коригування:							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця		__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Скориговані дані приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за _____ 20__ від __ . __ . 20__							
1			Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця	Послуга	__ . __ . ____	__ . __ . ____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

_____ (посада керівника)

_____ (посада керівника)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/б)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/б)

М.П.

М.П.

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. _____ (П.І.Б.)

(посада)

(підпис) М.П. _____ (П.І.Б.)

Додаток 7
до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця
від _____ 20__ року № _____

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї _____ сторони,

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця від ____ . ____ .20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця.

3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.

5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.Б)

_____ (посада)
_____/_____/_____
(підпис) М.П. (П.І.Б)

Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення
 за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
 між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
 (Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)_____
(посада керівника)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.П/б)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.П/б)

М.П.

М.П.

**Акт коригування до Акту приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**
за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
Дані згідно з Актом приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Коригування:							
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Скориговані дані приймання-передачі ппослуги з відшкодування вартості відхилення за _____ 20__ від __. __. 20__							
1			Вартість відхилення	Послуга	__.:__.____	__.:__.____	
Сума без ПДВ, грн							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн							
Загальна сума з ПДВ, грн							

Загальна сума відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

_____ (посада керівника)

_____ (посада керівника)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/б)

_____ (підпис керівника)

_____ (П.І.П/б)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року № 641

(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від _____ № _____)

ТИПОВИЙ ДОГОВІР

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

м. Київ

_____ 20____

_____ (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (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:

1. Предмет Договору

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 № 641 (далі – Порядок).

1.2. Гарантований покупець за цим Договором надає Послугу, а переможець аукціону зобов'язаний придбавати та сплачувати гарантованому покупцю вартість цієї Послуги у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку.

1.3. Аукціонна ціна та величина потужності генеруючої одиниці зафіксована протоколом про результати аукціону від _____ №____, 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.

Інші умови аукціону, визначені в протоколі проведення аукціону з розподілу квоти підтримки _____.

1.4. Для продавця за механізмом ринкової премії, що є виробником за «зеленим» тарифом, «зелений» тариф та надбавка до «зеленого» тарифу визначаються відповідно до рішень НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу та надбавки до «зеленого» тарифу, прийнятих в установленому законодавством порядку.

2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно із законами України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», Порядком, Порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України та керуються їх положеннями і положеннями законодавства України при виконання цього Договору.

2.2. Придбання Послуги гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії здійснюється за цим Договором.

2.3. Вартість Послуги визначається відповідно до Закону та Порядку та сплачується гарантованим покупцем продавцю за механізмом ринкової премії або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком.

3. Умови визначення вартості послуги за механізмом ринкової премії

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, та середньозважені ціни 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 за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження, а також даних Адміністратора розрахунків 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.

3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ.

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 2, а форма актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії визначена в додатку 3 до Договору.

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

4. Права та обов'язки Сторін

4.1. Сторони мають право вимагати повну та своєчасну оплату вартості Послуги відповідно до глави 3 цього Договору.

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 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 або кодексу систем розподілу, 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;

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 в обсязі, на які надається Послуга за механізмом ринкової премії у терміни встановлені Порядком.

4.3. Продавець за механізмом ринкової премії має право:

1) обирати порядок вирішення суперечок за цим Договором з урахуванням глави 7 цього Договору;

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;

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 4.4 глави 4 цього Договору;

4) вимагати своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг;

5) користуватись іншими правами, передбаченими цим Договором.

4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок та погодження з оператором системи передачі вартості Послуги;

2) надавати НКРЕКП розрахунок платежу розміру вартості Послуги за механізмом ринкової премії згідно з главою 12 Порядку, для затвердження;

3) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги;

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 4.4 цієї глави;

5) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована у євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць).

6) виконувати інші зобов'язання, які пов'язані з виконанням цього Договору та покладені на гарантованого покупця Законом, Порядком та цим Договором.

4.5. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії, 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, сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем за механізмом ринкової премії електричної енергії відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;

3) вимагати від переможця аукціону своєчасної та у повному обсязі оплати вартості Послуг у випадках, передбачених Законом та Порядком.

5. Відповідальність сторін

5.1. За невиконання або неналежне виконання умов цього Договору Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством України, Порядком та умовами цього Договору.

5.2. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, надання даних не в повному обсязі або надання недостовірних даних, що надаються згідно з умовами цього Договору і Порядку.

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 7% від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.

Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців за механізмом ринкової премії.

Сплата продавцем за механізмом ринкової премії пені та штрафу здійснюється на окремий рахунок гарантованого покупця, зазначений в реквізитах, як «для перерахування штрафних санкцій».

5.4 Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті 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 (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

5.5. Призупинення дії або припинення цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили та усунення їх наслідків.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до законодавства.

6.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

6.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6.6. Для переможця аукціону, у разі настання обставин непереборної сили зобов'язання щодо встановленого законодавством строку будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію подовжуються на строк дії обставин непереборної сили, за умови підтвердження в установленому законодавством порядку факту їх настання та строку дії.

7. Вирішення спорів

7.1. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

7.2. У разі, якщо спори, суперечки, претензії та розбіжності не може бути врегульовано шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у встановленому законодавством порядку.

7.3. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, встановленому Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів (далі – Процедурний акт).

Якщо спір, що вирішується в порядку, встановленому Процедурним актом, не може бути вирішено протягом строку, передбаченого Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS, такий спір підлягає вирішенню відповідно до пунктів 7.2 або 7.4 цієї глави.

7.4. Продавець за механізмом ринкової премії, він 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) за передбачених цим пунктом умов.

Спори можуть бути передані на розгляд до арбітражу за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка) при виконанні одночасно таких умов:

1) продавець за механізмом ринкової премії та в розумінні Господарського кодексу України є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) під час укладення цього Договору продавець за механізмом ринкової премії зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві щодо укладення договору про надання послуги із забезпечення підтримки

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;

3) продавець за механізмом ринкової премії забезпечив у повному обсязі оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

7.5. Усі спори та суперечки, що передаються на вирішення до арбітражу, розглядаються Міжнародним арбітражним судом Міжнародної торгової палати (ІСС) за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами, призначеними відповідно до зазначеного регламенту, у такому випадку:

1) місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж;

2) мовою, що має використовуватися під час арбітражного розгляду, є англійська;

3) правом, що застосовується до цього Договору, є матеріальне право України.

Будь-яке рішення арбітражу, винесене за результатом розгляду спору відповідно до цього пункту, є остаточним та обов'язковим для виконання Сторонами. Будь-яка зі Сторін має право звернутися до будь-якого компетентного суду про визнання та виконання рішення арбітражу.

7.6. В інших випадках, що не передбачені пунктами 7.1 – 7.5 цієї глави, усі спори розглядаються у Господарському суді України в порядку, встановленому чинним законодавством України.

8. Інші умови

8.1. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

Гарантований покупець дає таку згоду лише за наявності, у тому числі, але не виключно, таких умов:

1) об'єктом передачі прав, що виникають за цим Договором, може бути виключно право вимоги про сплату безспірної заборгованості гарантованого покупця перед продавцем за механізмом ринкової премії щодо остаточного розрахунку з оплати наданої Послуги розрахункового періоду (місяця), що

визначається Сторонами цього Договору, а також не потребує подальшого коригування;

2) правочин вчиняється на виконання грошових зобов'язань продавця за механізмом ринкової премії перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії із альтернативних джерел та її продажу, строк виконання яких настав, у розмірі, що відповідає сумі заборгованості за цим Договором;

3) право вимоги, відступлення якої є предметом правочину, повинно бути конкретизоване за підставою її виникнення (договором), розрахунковим періодом (місяцем) продажу електричної енергії, розміром, а також строком виконання зобов'язання;

4) правочин не може містити умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать чинному на час його вчинення законодавству;

5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;

6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем за механізмом ринкової премії та гарантованим покупцем щодо заборгованості, вимога про сплату якої є предметом передачі прав, що підписується та складається Сторонами такого договору без розбіжностей та скріплюється печатками (за їх наявності);

7) на дату вчинення правочину продавець за механізмом ринкової премії повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;

8) право вимоги, відступлення якої є предметом цього Договору, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;

9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (zareєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до чинного законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває в процедурі припинення, банкрутства;

10) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;

11) продавець за механізмом ринкової премії та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.

8.2. До цього Договору та його додатків (у разі необхідності) вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії.

8.3. Без обмеження прав продавця за механізмом ринкової премії, що передбачені в цій главі, у разі 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 проект додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії (далі – додаткова угода) на електронну адресу продавця за механізмом ринкової премії, зазначену в главі 10 цього Договору.

Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця додаткової угоди продавець за механізмом ринкової премії має підписати її зі своєї сторони у двох примірниках та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди. ГП протягом 2 робочих днів повертає продавцю за механізмом ринкової премії оформлений примірник додаткової угоди.

Якщо гарантований покупець протягом одного місяця з дати направлення, не отримав від продавця за механізмом ринкової премії два примірники підписаної додаткової угоди цей Договір припиняється.

8.4. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом двох робочих з дня настання таких змін шляхом направлення листа в електронному вигляді. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером (у разі наявності), стає частиною цього Договору лише за умови його отримання іншою Стороною.

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.

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.

8.7. Для виробників за «зеленим» тарифом договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого Законом України «Про альтернативні джерела енергії».

Переможці аукціону укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії на строк надання підтримки, визначений відповідно до статті 9³ Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

9. Конфіденційність

9.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до цього Договору, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

9.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними щонайбільше 10 років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

9.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

10.1. Для виробників за «зеленим» тарифом цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу.

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, 7 цього Договору набирають чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому переможцем аукціону виконано останню з таких умов:

1) отримано ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної 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 не встановлення Регулятором надбавки до аукціонної ціни;

- датою 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».

10.3. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Сторона, яка отримала пропозицію про

розірвання цього Договору, у двадцятиденний строк з дати отримання пропозиції повідомляє іншу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання цього Договору або у разі недержання відповіді в установлений строк заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та цим Договором.

10.4. Сторони мають право розірвати цей Договір з будь-яких законних підстав, передбачених законодавством України.

10.5. У випадку анулювання дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати анулювання ліцензії.

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору призупиняється в частині генеруючих установок, щодо яких зупинено дію ліцензії, на термін такого зупинення.

У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору припиняється з дати припинення «зеленого» тарифу.

11. Додатки

1. Форма акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.
2. Форма акта коригування до акта приймання-передачі наданих послуг за механізмом ринкової премії.
3. Протокол про результати аукціону з розподілу річної квоти підтримки.
4. Перелік генеруючих установок продавця за механізмом ринкової премії.

12. Юридичні адреси та реквізити Сторін.

Гарантований покупець _____:

Адреса: _____

IBAN UA _____

Адреса: _____

у _____
IBAN UA (для перерахування штрафних
санкцій) _____
у _____
ЄДРПОУ _____
ПН _____
ЕІС-код _____
Телефон: _____
E-mail: _____
_____ / _____ /

IBAN UA

у _____
ЄДРПОУ _____
ПН _____
ЕІС-код _____

Телефон: _____
E-mail: _____
_____ / _____ /

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__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбавається Гарантованим покупцем, становить:

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			

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 (без ПДВ), грн*	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість Послуги (з ПДВ), грн
з	по				
1	2	3	4	5	6
		Послуга			

3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта.

Продавець за механізмом ринкової премії

Гарантований покупець

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 р. № 641.

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__ № _____

м. Київ

«__» _____ 20__ р.

ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Гарантований покупець), з однієї сторони, та _____ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Продавець за механізмом ринкової премії), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт 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 _____ про таке:

1. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що надана Продавцем за механізмом ринкової премії та придбавається Гарантованим покупцем, становить:

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
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			

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 (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			

3. Підписанням цього Акта 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 Сторони підтверджують факт належного надання Послуги у період, зазначений у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

4. Сторони не мають претензій одна до одної стосовно наданої Послуги, зазначеної у пунктах 1 та 2 цього Акта коригування.

Продавець за механізмом ринкової премії

Гарантований покупець

_____ / _____

_____ / _____

(підпис, ПІБ)

(підпис, ПІБ)

М.П.

М.П.

* Вартість Послуги визначена шляхом розрахунку згідно Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 р. № 6417.

Додаток 4
до Типового договору про надання послуги із
забезпечення підтримки виробництва електричної
енергії з альтернативних джерел за механізмом

ПЕРЕЛІК ГЕНЕРУЮЧИХ УСТАНОВОК ПРОДАВЦЯ ЗА МЕХАНІЗМОМ РИНКОВОЇ ПРЕМІЇ

№ з/п	Найменування Учасника (реєстраційний код (ЕСРВ код) учасника оптового енергетичного ринку; ЕІС-Код – ідентифікаційний номер учасника ринку)	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)*	ЕІС-код типу "W"	Встановлена потужність електрогенеруючого обладнання*, кВт
1		2	3	4	5
1					

* - відповідно до ліцензії, виданої НКРЕКП

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

_____/_____/_____
(підпис) М.П. П.І.П/б

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Правил ринку

1. У розділі I:

1) у главі 1.1:

у пункті 1.1.2:

в абзаці десятому після слова «підтримкою» доповнити знаками та аббревіатурою «(ППВДЕ)»;

абзац тридцять перший замінити двома новими абзацами тридцять першим та тридцять другим такого змісту:

«послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;

постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять другий – сорок сьомий вважати відповідно абзацами тридцять третім – сорок восьмим;

абзац тридцятий пункту 1.1.4 викласти в такій редакції:

«СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;»;

2) у главі 1.5:

пункт 1.5.1 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчої групи гарантованого покупця.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

абзац четвертий виключити;

пункт 1.5.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Особливості функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії,

виробленої з альтернативних джерел, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.»;

підпункт 5 пункту 1.5.3 після слова «припинення» доповнити словом «дії»;

пункт 1.5.4 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.»;

пункт 1.5.5 викласти в такій редакції:

«1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.

Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.»;

пункти 1.5.7 – 1.5.9 викласти в такій редакції:

«1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.

Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.

Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.

Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.

Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

1.5.8. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи, включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:

- 1) забезпечити внесення інформації до системи управління ринком;

2) повідомити учасника ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, СББ, до складу якої увійшов такий учасник ринку, та СББ, зі складу якої такий учасник ринку вийшов (якщо такий учасник ринку до цього входив до складу балансуючої групи), щодо прийнятих змін.

1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи, включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця та/або в результаті проведеної перевірки даних, зазначених у відповідній заяві, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, та/або СББ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СББ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансуючої групи), вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.»;

пункт 1.5.12 викласти в такій редакції:

«1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СББ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.

ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СББ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.».

2. У розділі IV:

1) пункт 4.2.4 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.

ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансувальної групи гарантованого покупця.»;

2) у главі 4.10:

пункт 4.10.3 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансування електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансувальної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансувальної електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.».

У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

пункт 4.10.4 викласти в такій редакції:

«4.10.4. Подавати пропозиції на балансування електричну енергію по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:

1) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;

2) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;

3) споживачі;

4) ОУЗЕ.

ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансування електричну енергію на завантаження по одиницях відпуску, що не включені до балансувальної групи гарантованого покупця.»;

3) пункт 4.18.12 глави 4.18 викласти в такій редакції:

«4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.».

3. У підпункті 9 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V абрєвіатуру та слова «ВДЕ з підтримкою» замінити абрєвіатурою «ППВДЕ».

4. У додатку 8:

1) пункт 1.1 глави 1 викласти в такій редакції:

«1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі – ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.»;

2) пункти 2.1 та 2.2 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

$W_{EOB}^{i_0}$ – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

$W_e^{i_0}$ – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку, у якому діє команда диспетчера, кВт·год;

W_e^{y3E} – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.

2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за

останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди.»;

3) пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right).$$

3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0},$$

де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею в періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, у якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передує команді, щодо якої здійснюється розрахунок.».

5. У додатку 9:

1) доповнити новою главою такого змісту:

«5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження

5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця.

5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим ($m + 2$).

5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця.

Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку, приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.

5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за формою, наведеною в Порядку.

5.7. У випадку ненадання ОСП відповідно до пункту 5.6 цієї глави погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями

продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.»;

2) доповнити новим додатком, що додається.

6. У додатку 11:

1) пункт 4.5 глави 4 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«9) у разі виходу/виключення одиниці відпуску із балансуєної групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання цього Договору або призупинення дії цього Договору в частині такої одиниці відпуску з дати виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєної групи гарантованого покупця.»;

2) пункт 8.4 глави 8 замінити трьома новими пунктами 8.4 – 8.6 такого змісту:

«8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:

1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);

2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;

3) ППВДЕ виключений з балансуєної групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.

Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску – у разі виходу/виключення з балансуєчої групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєчої групи гарантованого покупця.

8.5. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.

8.6. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.».

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

