



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

**ПОСТАНОВА**

**від 26 квітня 2019 року N 641**

**м. Київ**

**Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність  
гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та за  
аукціонною ціною**

(назва із змінами, внесеними згідно з  
постановою НКРЕКП від 13.12.2019 р. N 2802)

Із змінами і доповненнями, внесеними  
постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг,  
від 13 грудня 2019 року N 2802

Відповідно до [законів України "Про ринок електричної енергії"](#), ["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. Затвердити Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що додається.

(пункт 1 у редакції постанови НКРЕКП від 13.12.2019 р. N 2802)

2. Затвердити Методику формування кошторису гарантованого покупця, що додається.

3. Затвердити Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, що додається.

(пункт 3 із змінами, внесеними згідно з  
постановою НКРЕКП від 13.12.2019 р. N 2802)

4. Затвердити Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що додається.

5. Визнати такою, що втратила чинність, [постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 жовтня 2012 року N 1314 "Про затвердження Примірних договорів, які укладаються із суб'єктами господарювання, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії"](#) (зі змінами).

6. Визнати такою, що втратила чинність, [постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 квітня 2017 року N 472 "Про затвердження Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії \(крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями\)"](#).

7. Ця постанова набирає чинності з 01 липня 2019 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні - газеті "Урядовий кур'єр", крім пунктів 3 та 4 цієї постанови та глав 2, 3 та 13 Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, які набирають чинності з дня, наступного за днем опублікування цієї постанови в офіційному друкованому виданні - газеті "Урядовий кур'єр".

**Голова НКРЕКП**

**О. Кривенко**

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

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

26 квітня 2019 року N 641

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

13 грудня 2019 року N 2802)

## **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 у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку;

2) правила функціонування балансууючої групи гарантованого покупця;

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.

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за "зеленим" тарифом, кандидатів у такі виробники, переможців аукціону, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (далі - ПУП), оператора системи передачі (далі - ОСП) та адміністратора комерційного обліку.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

виробник за "зеленим" тарифом - суб'єкт господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом відповідно до укладеного між ними договору;

генеруюча одиниця - окремий об'єкт електроенергетики, у тому числі відповідна черга будівництва (пусковий комплекс), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено "зелений" тариф або щодо якого (якої) переможець аукціону набув право на підтримку;

кандидат у виробники за "зеленим" тарифом - суб'єкт господарювання, 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;

переможець аукціону - суб'єкт господарювання, що здійснює або має намір здійснювати виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за аукціонною ціною, визначеною за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки;

продавець - виробник за "зеленим" тарифом та/або переможець аукціону, що здійснює виробництво електричної енергії;

споживач за "зеленим" тарифом - споживач, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, у тому числі енергетичні кооперативи.

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 N 307](#), [Правилах ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 308](#) (далі - Правила РДН та ВДР), [Кодексі комерційного обліку, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311](#).

1.4. Гарантований покупець оприлюднює цей Порядок, Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, затверджений [постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641](#) (далі - Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом), Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затверджений [постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641](#), Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, затверджений [постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року N 2803](#) (далі - договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку), та проект 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 [постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641](#), на своєму веб-сайті у форматі, доступному для завантаження. Гарантований покупець забезпечує наявність на веб-сайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами та доповненнями, 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 веб-сайті) реєстр об'єктів електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єктів електроенергетики, щодо яких було набуто право на підтримку, що включає найменування переможця аукціону, який за результатами аукціону набув право на підтримку відповідно до [статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії"](#), ідентифікатор учасника ринку для такого переможця, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої було набуто

право на підтримку, та розмір аукціонної ціни, визначеної за результатами аукціону з розподілу квоти підтримки, для такої генеруючої одиниці.

Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному веб-сайті) реєстр об'єктів електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єктів електроенергетики, які отримали "зелений" тариф, що включає найменування такого суб'єкта, ідентифікатор учасника ринку для такого виробника, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці, щодо якої було встановлено "зелений" тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці.

## **2. Процедура укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом**

2.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом кандидат у виробники за "зеленим" тарифом укладає з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом.

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом кандидат у виробники за "зеленим" тарифом, якому встановлений "зелений" тариф, надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у довільній формі та такі документи:

- 1) завірену відповідно до законодавства копію статуту;
- 2) завірену відповідно до законодавства копію наказу про призначення керівника або інші завірені відповідно до законодавства копії документів, що підтверджують повноваження керівника (протокол (витяг з протоколу) Наглядової ради або Загальних зборів тощо) або особи, уповноваженої на укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, що передбачені статутом підприємства, довіреність тощо;
- 3) зразок підпису керівника або уповноваженої особи, у якої наявні повноваження на підписання документів під час здійснення діяльності, що передбачена умовами договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом на дату підписання таких документів;
- 4) перелік точок комерційного обліку електроенергії по кожному об'єкту електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єктів електроенергетики кандидата у виробники за "зеленим" тарифом (погоджується кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом та суміжним ОСР або ОСП);
- 5) однолінійну схему кожного об'єкта кандидата у виробники за "зеленим" тарифом із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом та суміжним ОСР або ОСП);
- 6) заяву довільної форми про обрання порядку вирішення спорів.

Якщо кандидат у виробники за "зеленим" тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні [Господарського кодексу України](#), він може зазначити в заяві про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом обраний порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

Якщо кандидат у виробники 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 законодавства:

1) 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);

2) 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 N 466](#);

3) 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;

4) 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. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у виробники за "зеленим" тарифом усіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у виробники за "зеленим" тарифом два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом.

2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом виробник за "зеленим" тарифом зобов'язаний підписати обидва примірники та повернути їх гарантованому покупцю для подальшого оформлення.

2.5. У разі надання кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або подання недостовірної інформації в документах заява кандидата у виробники за "зеленим" тарифом не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого кандидата.

2.6. У разі виникнення спору між кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом 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 N 156](#) (далі - Порядок врегулювання спорів).

Якщо Регулятор приймає рішення на користь кандидата у виробники за "зеленим" тарифом, гарантований покупець надає такому кандидату два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави.

2.7. Після укладення договору з кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить кандидата у виробники за "зеленим" тарифом до реєстру виробників електричної енергії за "зеленим" тарифом.

2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, не введено в експлуатацію протягом двох років з дня укладення зазначеного договору (для об'єкта, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання) та протягом трьох років з дня укладення договору (для об'єкта, що виробляє електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії), такий договір припиняє дію.

2.9. Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом укладається на весь строк дії "зеленого" тарифу, визначений [Законом](#).

2.10. З 01 січня 2020 року договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом з кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом, який не є учасником ринку та/або якому не встановлений "зелений" тариф, не укладається:

- для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії вітру (крім об'єктів з трьома вітротурбінами незалежно від встановленої потужності таких вітротурбін), - більше 5 МВт;
- для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, - більше 1 МВт.

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

3.1. 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.

3.2. 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 N 641](#) (далі - договір про надання послуг).

3.3. 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 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.

3.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 3.3 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.

3.5. 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 послуги у строк, передбачений пунктом 3.4 цієї глави.

#### **4. Прогнозування обсягів відпуску електричної енергії продавцями**

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

4.2. У випадку технічного обслуговування програмного забезпечення ОР (далі - система) продавці для тих розрахункових періодів, для яких на час подання заявок система буде недоступною, надають гарантованому покупцю оновлені прогнози графіки відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/ видах генерації/ за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах не пізніше ніж за три години 45 хвилин до часу початку технічного обслуговування системи.

4.3. Продавці починаючи з 15:00 дня, що передує торговому, але не пізніше ніж за дві години 45 хвилин до розрахункового періоду надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску електричної енергії та доступну потужність генеруючих одиниць з розбивкою по технологіях, тарифах/ видах генерації/ за видом альтернативного джерела та по географічних регіонах для кожного розрахункового періоду торгового дня.

4.4. Прогнозні обсяги, що надаються продавцями відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску електричної енергії, що надаються продавцями ОСП та фізичним можливостям генеруючого обладнання. У разі наявності невідповідності такі прогнозні обсяги не враховуються гарантованим покупцем при подачі заявок на ринку електричної енергії, а у разі відсутності попередньо наданих продавцем прогнозних обсягів відпуску вони визначаються як нульовий відпуск.

4.5. Порядок надання продавцями даних щодо прогнозних обсягів відпуску відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави визначається гарантованим покупцем в інструкції з надання прогнозних даних, що публікується на його веб-сайті.

4.6. Якщо продавець 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), то він за 10 днів до розрахункового місяця, у якому відбудеться припинення нормальної роботи такої генеруючої одиниці, подає гарантованому покупцю повідомлення про намір зупинити нормальне функціонування генеруючої одиниці із зазначенням причин та періоду (розрахункового місяця/місяців), протягом якого така робота буде зупинена.

4.7. У разі аварійної зупинки генеруючої одиниці потужністю більше 1 МВт або аварійного зниження її доступної потужності більше ніж на 1 МВт продавець 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.

## 5. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

5.1. Гарантований покупець для визначення обсягу продажу електричної енергії на РДН до 10:00 дня, що передує торговому, здійснює власне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за "зеленим" тарифом для кожного розрахункового періоду торгового дня.

Для визначення обсягу купівлі-продажу електричної енергії на ВДР гарантований покупець за дві години до початку розрахункового періоду здійснює власне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за "зеленим" тарифом для цього розрахункового періоду торгового дня.

5.2. При здійсненні прогнозування відповідно до пункту 5.1 цієї глави гарантований покупець урахує:

1) історичні дані щодо потужності та відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за "зеленим" тарифом та погодних умов (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо), а також статистичні дані, отримані в результаті їх обробки;

2) прогнозні погодні умови (швидкість вітру, сонячне випромінювання тощо) у розрізі географічних регіонів;

3) доступну потужність генеруючих одиниць продавців та споживачів за "зеленим" тарифом;

4) обсяг відпуску електричної енергії продавців, прогнозований ними відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку, та споживачів за "зеленим" тарифом, прогнозований ними відповідно до пункту 3.1 глави 3 Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї, затвердженого [постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року N 2804](#) (далі - Порядок продажу споживачами), - для визначення обсягів продажу на РДН;

5) обсяг відпуску електричної енергії продавців, прогнозований ними відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, та споживачів за "зеленим" тарифом, прогнозований ними відповідно до [пункту 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами](#), - для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР;

6) прогнозовані витрати води (стік), рівень води у водосховищах продавців та споживачів за "зеленим" тарифом.

5.3. Гарантований покупець у процесі прогнозування повинен постійно забезпечувати:

1) моніторинг якості прогнозів продавців щодо обсягів відпуску електричної енергії ними, прогнозування яких здійснюється відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави та споживачів за "зеленим" тарифом відповідно до [пунктів 3.1 та 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами](#) та якості власних прогнозів відповідно до пункту 5.1 цієї глави;

2) удосконалення алгоритмів статистичної обробки наявних історичних даних щодо потужності та обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за "зеленим" тарифом, погодних умов тощо;

3) удосконалення власних алгоритмів прогнозування відпуску електричної енергії продавцями та споживачами за "зеленим" тарифом з метою мінімізації обсягів небалансів гарантованого покупця;

4) сприяння вдосконаленню алгоритмів прогнозування продавцями та споживачами за "зеленим" тарифом свого відпуску електричної енергії з метою підвищення точності їх прогнозів;



5) моніторинг якості та своєчасності подання інформації, що надається продавцями та споживачами за "зеленим" тарифом, щодо планових та позапланових відключень (зниження потужності) їх генеруючих одиниць відповідно до пунктів 4.7 та 4.8 глави 4 цього Порядку та [пунктів 3.6 та 3.7 глави 3 Порядку продажу споживачами](#);

б) максимізацію повноти та точності даних щодо прогнозних погодних умов.

5.4. При формуванні обсягів електричної енергії для продажу на РДН гарантований покупець зобов'язаний використовувати прогнозовані обсяги відпуску без уточнень, надані продавцями відповідно до пункту 4.1 глави 4 цього Порядку та споживачами за "зеленим" тарифом відповідно до [пунктів 3.1 глави 3 Порядку продажу споживачами](#), якщо середньоквадратична похибка погодинних обсягів відпуску електричної енергії, прогнозованих гарантованим покупцем відповідно до пункту 5.1 цієї глави для визначення обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, є більшою за середньоквадратичну похибку сумарних погодинних обсягів відпуску електричної енергії, наданих продавцями відповідно до пункту 4.3 глави 4 цього Порядку та споживачами за "зеленим" тарифом відповідно до [пунктів 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами](#), за п'ять чи більше днів протягом останніх 14 днів.

5.5. Визначення обсягів купівлі електричної енергії гарантованим покупцем на ВДР здійснюється згідно з пунктом 5.1 цієї глави та відповідно до прогнозованих гарантованим покупцем за дві години до початку розрахункового періоду обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців та споживачів за "зеленим" тарифом та обсягів електричної енергії, проданої гарантованим покупцем на РДН на цей розрахунковий період торгового дня.

## **6. Купівля-продаж гарантованим покупцем електричної енергії на РДН та ВДР**

6.1. Гарантований покупець заявляє на продаж на РДН увесь обсяг електричної енергії, визначений ним до 10:00 дня, що передує торговому, відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку.

У своїй заявці на РДН гарантований покупець зазначає мінімальну можливу ціну на РДН, встановлену [Правилами РДН та ВДР](#).

6.2. Гарантований покупець пропонує для продажу на ВДР увесь обсяг електричної енергії, визначений відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку та не проданий на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави, за ціною, що склалась для відповідного розрахункового періоду на РДН.

6.3. Якщо прогнозований обсяг відпуску електричної енергії виявився меншим за обсяг, що був проданий на РДН, гарантований покупець пропонує для купівлі на ВДР різницю обсягу електричної енергії, проданого на РДН відповідно до пункту 6.1 цієї глави, та обсягу, не підтвердженого прогнозними даними, визначеними за дві години до розрахункового періоду відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку, за найменшою ціною, що доступна серед заявок на ВДР, але не більше за ціну, що склалась для відповідного розрахункового періоду на РДН.

## **7. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців**

7.1 Адміністратор комерційного обліку на другий робочий день після розрахункового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею продавців гарантованому покупцю, у яких гарантований покупець купує електричну енергію.

7.2 Обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг відбору генеруючими одиницями продавців у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із

зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавців, у кожному розрахунковому місяці визначається на основі даних, що надаються гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку.

При цьому обсяг відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць визначається за вирахуванням загального обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, відібраного з мереж, до яких приєднаний такий об'єкт, згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

## **8. Процедура купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців**

8.1. Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії продавець повинен стати учасником ринку електричної енергії, укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, типові форми яких затверджені Регулятором, вступити на підставі цього договору до балансуючої групи гарантованого покупця та здійснювати операції з купівлі та продажу електричної енергії лише із гарантованим покупцем.

8.2. До переліку точок комерційного обліку, на підставі яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, на підставі яких здійснюється продаж електричної енергії гарантованому покупцю за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною.

8.3. Фактичний обсяг відпущеної/відібраної продавцем електричної енергії визначається в кожному розрахунковому місяці, щодо якого здійснюється оплата відповідно до договору.

8.4. У кожному розрахунковому місяці обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці продавця, визначаються за алгоритмом:

1) на основі даних, визначених відповідно до пункту 8.3 цієї глави, розраховується значення сальдо перетоків електричної енергії для генеруючої одиниці продавця за розрахунковий місяць;

2) якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця та, відповідно, її продажу за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю;

3) якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця та, відповідно, її продажу за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці продавця, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії.

8.5. З метою закупівлі електричної енергії для власних потреб на розрахунковий місяць продавець має право виключити генеруючі одиниці, для яких буде здійснюватися така закупівля, із балансуючої групи гарантованого покупця, надіславши гарантованому

покупцю за 10 днів до кінця розрахункового місяця відповідну заяву. У такому випадку закупівлю електричної енергії продавцю для власних потреб таких генеруючих одиниць здійснює учасник ринку, що не входить до балансуєної групи гарантованого покупця.

8.6. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг спожитої електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг споживання вважається обсягом електричної енергії, спожитої відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії відповідно до пунктів 8.3 та 8.4 цієї глави.

8.7. Платіж за електричну енергію виробнику за "зеленим" тарифом за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_m = \sum_u^p \sum_d^m \sum_h^d (W_h^u \cdot \frac{T_m^u}{100}) \quad , \text{ грн, (1)}$$

де  $p$  - виробник за "зеленим" тарифом;

$u$  - генеруюча одиниця;

$m$  - розрахунковий місяць;

$d$  - доба розрахункового місяця;

$h$  - година доби розрахункового місяця;

$W_h^u$  - обсяг електричної енергії, відпущеної за "зеленим" тарифом, кВт·год;

$T_m^u$  - "зелений" тариф, встановлений для генеруючої одиниці за "зеленим" тарифом, коп/кВт·год.

8.8. Платіж за електричну енергію переможцю аукціону за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_m = \sum_d^m \sum_h^d (W_h^{u_a} \cdot \frac{Pr_m^u}{100}) \quad , \text{ грн, (2)}$$

де  $u_a$  - генеруюча одиниця переможця аукціону;

$W_h^{u_a}$  - обсяг електричної енергії, відпущеної за аукціонною ціною, кВт·год;

$Pr_m^u$  - аукціонна ціна генеруючої одиниці, щодо якої переможець аукціону набув право на підтримку, коп/кВт·год.

## 9. Правила функціонування балансуєної групи гарантованого покупця

9.1. Продавці, споживачі за "зеленим" тарифом та гарантований покупець, який зобов'язаний бути СББ для себе та зазначених учасників ринку, повинні бути учасниками виключно балансуєної групи гарантованого покупця.

9.2. Продавцями та споживачами за "зеленим" тарифом здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу відповідно до [Закону](#) та цього Порядку.

Переможцями аукціону здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу окремо по кожному [договору купівлі-продажу](#) електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.

9.3. Обсяг відшкодування продавцем або споживачами за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу в розрахунковому періоді розраховується за формулами

$$\begin{aligned}
 &\text{якщо} \\
 &\text{о } \varepsilon_t^{sum} > 0, \varepsilon_t^p > 0 \quad \text{та} \quad IMSP_t < P_t^{DAM}, \\
 &\text{то } CIEQ_t^p = \frac{\varepsilon_t^p}{\sum_{p, \varepsilon_t^{ps} > 0} \varepsilon_t^{ps}} \cdot \varepsilon_t^{sum} \cdot (P_t^{DAM} - IMSP_t) \quad \text{грн}, \\
 &\text{якщо} \\
 &\text{о } \varepsilon_t^{sum} < 0, \varepsilon_t^p < 0 \quad \text{та} \quad IMSP_t > P_t^{DAM} \quad (3) \\
 &\text{то } CIEQ_t^p = \frac{\varepsilon_t^p}{\sum_{p, \varepsilon_t^{ps} < 0} \varepsilon_t^{ps}} \cdot \varepsilon_t^{sum} \cdot (P_t^{DAM} - IMSP_t) \quad \text{грн},
 \end{aligned}$$

в іншому випадку  $CIEQ_t^p = 0$  грн.

де  $\varepsilon_t^{sum}$  - сума відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії всіх продавців гарантованому покупцю та споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, в розрахунковому періоді, МВт·год, що розраховується за формулою

$$\varepsilon_t^{sum} = \sum_u^p \varepsilon_t^{ps} \quad , \text{ МВт} \cdot \text{год}, (4)$$

де  $\varepsilon_t^{ps}$  - величина відхилення фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця або споживача за "зеленим" тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії в розрахунковому періоді, МВт·год, що визначається за формулою

$$\varepsilon_t^{ps} = \sum_{u \in p} (W_t^u - PR_t^u) \quad , \text{ МВт} \cdot \text{год}, (5)$$

де  $W_t^u$  - фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця або споживача за "зеленим" тарифом в розрахунковому періоді, визначений відповідно до глави 8 цього Порядку, МВт·год;

$PR_t^u$  - обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею продавця або споживача за "зеленим" тарифом у розрахунковому періоді, що був спрогнозований продавцем або споживачем за "зеленим" тарифом та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку та [пунктів 3.1 та 3.3 глави 3 Порядку продажу споживачами](#), МВт·год;

$\varepsilon_t^p$  - величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця гарантованому покупцю або споживача за "зеленим" тарифом від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії в розрахунковому періоді, що розраховується за формулою

$$\varepsilon_t^p = \sum_{u \in p} \varepsilon_t^u, \text{ МВт·год, (6)}$$

де  $\varepsilon_t^u$  - урахована величина відхилення фактичного обсягу відпуску електричної енергії генеруючої одиниці продавця гарантованому покупцю або споживача за "зеленим" тарифом у розрахунковому періоді від його погодинного графіка відпуску електричної енергії, що визначається за формулами

якщо  $PR_t^u > 0$  та  $\frac{|W_t^u - PR_t^u|}{PR_t^u} \cdot 100 > K^u,$

то  $\varepsilon_t^u = (W_t^u - PR_t^u) \cdot \alpha^u / 100$ , МВт·год, (7)

в іншому випадку, якщо  $\varepsilon_t^u = 0$  МВт·год,  $PR_t^u = 0$  та  $W_i^u \neq 0,$

то  $E_i^u = W_i^u$ , (8)

де  $K^u$  - допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці продавця або споживача за "зеленим" тарифом відповідно до [Закону](#), %;

$\alpha^u$  - частка відшкодування гарантованому покупцю генеруючою одиницею продавця або споживача за "зеленим" тарифом вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, що визначається відповідно до [Закону](#);

$IMSP_t$  - ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді, грн/МВт·год;

$P_t^{DAM}$  - ціна електричної енергії в розрахунковому періоді на РДН, грн/МВт·год.

9.4. Платіж за відшкодування продавцем гарантованому покупцю або споживачем за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$PIEQ_{p,m} = \sum_d^m \sum_t^d CIEQ_t^p \quad . (9)$$

## **10. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення гарантованим покупцем продавцям**

10.1. До 15 числа (включно) розрахункового місяця гарантований покупець здійснює оплату платежу продавцям із забезпеченням їм пропорційної оплати відповідно до оперативних даних щодо обсягу товарної продукції, наданої АКО, підписаної КЕП, за перші 10 днів розрахункового місяця, що визначається відповідно до обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця, що визначені відповідно до пунктів 8.7 та 8.8 глави 8 цього Порядку, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавця перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

До 25 числа (включно) розрахункового місяця гарантований покупець здійснює оплату платежу продавцям із забезпеченням їм пропорційної оплати відповідно до оперативних даних щодо обсягу товарної продукції, наданої АКО, підписаної КЕП, за перші 20 днів розрахункового місяця, що визначається відповідно до обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавця, що визначені відповідно до пунктів 8.7 та 8.8 глави 8 цього Порядку, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавця перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію.

10.2. З урахуванням положень глави 8 цього Порядку гарантований покупець протягом перших трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості електричної енергії, за яку здійснюється оплата продавцю за розрахунковий місяць, та направляє йому два примірники акта купівлі-продажу, підписані зі своєї сторони.

У разі необхідності оплати продавцем спожитої електричної енергії гарантований покупець протягом перших трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок відповідної вартості електричної енергії та направляє продавцю два примірники акта купівлі-продажу, підписані зі своєї сторони.

10.3. Після отримання від гарантованого покупця двох примірників акта купівлі-продажу відповідно до пункту 10.2 цієї глави, підписаних з його сторони, продавець повертає протягом перших п'яти робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, гарантованому покупцю один примірник акта купівлі-продажу, підписаний зі своєї сторони.

Якщо протягом указанного строку продавець не повертає підписаний примірник акта купівлі-продажу, то з наступного розрахункового місяця гарантований покупець надсилає продавцю поштою протягом перших трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, акт купівлі-продажу у двох примірниках, не підписаних зі своєї сторони.

Продавець підписує акт купівлі-продажу у двох примірниках і направляє їх на адресу гарантованого покупця. Гарантований покупець у триденний термін з дати отримання актів купівлі-продажу зі своєї сторони підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою. Такий порядок зберігається до повернення гарантованому покупцю всіх актів купівлі-продажу, що були направлені на адресу продавця.

У разі наявності у продавця зауважень до акта купівлі-продажу, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу та/або ненадання продавцем акта купівлі-продажу, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок за відпущену продавцем електричну енергію здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті купівлі-продажу, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.

10.4. Після отримання від продавця акта купівлі-продажу протягом двох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, гарантований покупець здійснює остаточний розрахунок з продавцем із забезпеченням йому 100 % оплати відпущеної електричної енергії попереднього розрахункового періоду (місяця) з урахуванням авансових платежів.

У разі необхідності оплати продавцем спожитої електричної енергії продавець здійснює таку оплату протягом двох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця підписаного акта купівлі-продажу.

10.5. З урахуванням положень глави 9 цього Порядку гарантований покупець протягом перших трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок суми відшкодування продавцем вартості врегулювання небалансу та направляє продавцю два примірники акта купівлі-продажу, підписані зі своєї сторони.

10.6. Після отримання двох примірників акта купівлі-продажу, підписаних зі сторони гарантованого покупця, продавець направляє гарантованому покупцю протягом перших п'яти робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, примірник акта купівлі-продажу, підписаний зі своєї сторони.

Якщо протягом указанного строку продавець не повертає підписаний примірник акта купівлі-продажу, то з наступного розрахункового місяця гарантований покупець надсилає продавцю поштою протягом перших трьох робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, акт купівлі-продажу у двох примірниках, не підписаних зі своєї сторони.

Продавець підписує акт купівлі-продажу у двох примірниках і направляє його на адресу гарантованого покупця. Гарантований покупець у триденний термін з дати отримання актів купівлі-продажу зі своєї сторони підписує їх у двох примірниках та надсилає продавцю один примірник поштою. Такий порядок зберігається до повернення гарантованому покупцю всіх актів купівлі-продажу, які направлені на адресу продавця.

За наявності у продавця зауважень до акта купівлі-продажу, наданого гарантованим покупцем, продавець письмово повідомляє про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу та/або ненадання продавцем гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок відшкодування продавцем гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу здійснюється в розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті купівлі-продажу, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.

10.7. Продавець здійснює відшкодування вартості врегулювання небалансу гарантованому покупцю протягом перших двох робочих днів після отримання від гарантованого покупця акта купівлі-продажу.

Продавець утрачає членство в балансуючій групі гарантованого покупця у разі нездійснення оплати з відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу, про що гарантований покупець повідомляє ОСП на наступний день після порушення умов та термінів оплати.

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

11.1. 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 є підприємством з іноземними

інвестиціями в розумінні [Господарського кодексу України](#), продавець 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 купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку](#). Незалежно від використання продавцем права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.

11.2. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на генеруючій одиниці, щодо якої укладений відповідний [договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом](#) або [договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку](#), та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою:

$$ATFT_q = \frac{\sum_m^q ATFC_m}{\sum_m^q \sum_p^N P_{p,m}} \cdot 100\% \quad , (10)$$

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

$N$  - загальна кількість продавців станом на місяць;

$P_{p,m}$  - платіж за електричну енергію продавцю за місяць.

11.3. 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.

11.4. Величина внесків, що сплачується продавцем за квартал, визначається за формулою

$$ATFP_{p,q} = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_{p,m} \quad . (11)$$

11.5. До 25 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим кварталом, продавці здійснюють повну оплату гарантованому покупцю внесків.

Така оплата здійснюється продавцями з урахуванням останнього із затверджених Регулятором розміру внесків на дату оплати.

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

12.1. Гарантованому покупцю здійснюється оплата його послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за



розрахунковий місяць, що визначається як сума платежу, що становить різницю між вартістю електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у виробників за "зеленим" тарифом, та її вартістю під час продажу на РДН та ВДР, витрат гарантованого покупця, пов'язаних із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, та витрат, передбачених кошторисом гарантованого покупця на його діяльність, за формулою

$$P^{SGB}_m = \sum_p^{GB} P^{sum}_{p,m} - P^{DAM}_m - P^{IDM_{sel}}_m + P^{IDM_{buy}}_m + P^{Im}_m + P^{GB}_m - P^P_m$$

, тис. грн, (12)

де  $P^{sum}_{p,m}$  - платіж виробнику за "зеленим" тарифом, що входить до балансуючої групи гарантованого покупця, тис. грн;

$P^{DAM}_m$  - сумарний платіж за розрахунковий місяць гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на РДН, тис. грн;

$P^{IDM_{sel}}_m$  - сумарний платіж за розрахунковий місяць гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на ВДР, тис. грн;

$P^{IDM_{buy}}_m$  - сумарний платіж за розрахунковий місяць гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР, тис. грн;

$P^{Im}_m$  - витрати, пов'язані з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи, тис. грн;

$P^{GB}_m$  - кошторисні видатки гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, тис. грн;

$P^P_m$  - додатковий прибуток гарантованого покупця за розрахунковий місяць, тис. грн.

12.2. Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи, визначаються за формулою

$$P^{Im}_m = \sum_d^m \sum_h^d CIEQ_h^{GB} - \sum_p^{GB} P^{IEQ}_{p,m}$$

, тис. грн, (13)

де  $CIEQ_h^{GB}$  - вартість врегулювання небалансу балансуючої групи гарантованого покупця за розрахунковий період, тис. грн.

12.3. До 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю із забезпеченням йому вартості оперативної величини послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за перші 10 днів розрахункового місяця.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю із забезпеченням йому вартості оперативної величини послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за перші 20 днів розрахункового місяця.

Гарантований покупець визначає розмір плати відповідно до оперативних обсягів авансових платежів продавцям та споживачам за "зеленим" тарифом, що оплачуються гарантованим покупцем відповідно до пункту 10.1 глави 10 цього Порядку, та доводить до відома ОСП.

12.4. З урахуванням умов цієї глави гарантований покупець протягом перших п'яти робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП два примірники акта приймання-передачі, підписані зі своєї сторони.

Після отримання двох примірників акта купівлі-продажу, підписаних зі сторони гарантованого покупця, ОСП направляє гарантованому покупцю протягом перших семи робочих днів місяця, наступного за розрахунковим, примірник акта приймання-передачі, підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою.

За наявності в ОСП зауважень до акта приймання-передачі, наданого гарантованим покупцем, ОСП повідомляє письмово про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу та/або ненадання ОСП гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного зі своєї сторони, остаточний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється у розмірі, визначеному в наданому гарантованим покупцем акті приймання-передачі, з подальшим коригуванням сплачених коштів після врегулювання розбіжностей.

12.5. Після отримання від ОСП акта купівлі-продажу, підписаного з його сторони, гарантований покупець протягом одного робочого дня з дати його отримання надає Регулятору розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для затвердження.

12.6. Протягом одного робочого дня з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, ОСП 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.

12.7. У разі перерахунку гарантованим покупцем вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається акт коригування до акта приймання-передачі з ОСП.

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

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

$$P^{SUSP}_m = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P r_m^{DAM}) \quad , \text{ грн, (14)}$$

де  $W_m^c$  - обсяг електричної енергії, проданої споживачем - приватним домогосподарством 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, коп/МВт·год;

$P_{r_m}^{DAM}$  - середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці, яка розраховується за формулою

$$P_{r_m}^{DAM} = \frac{\sum P_{r_t}^{DAM} \cdot W_t}{\sum W_t}, \text{ грн/МВт·год, (15)}$$

де  $P_{r_t}^{DAM}$  - фактична ціна на РДН за годину місяця, грн/МВт·год;

$W_t$  - обсяг фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку за годину місяця, МВт·год.

13.2. Протягом перших семи робочих днів 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 трьох робочих днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

13.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП акта приймання-передачі, підписаного з його сторони, ПУП надає Регулятору вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для затвердження.

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

13.5. Сторони корегують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел після проведення розрахунків обсягів урегулювання у разі надходження оновлених даних від учасників ринку. Після підписання ОСП корегованого акта ПУП надає Регулятору кореговану вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для затвердження.

#### **14. Процедура укладення договорів між гарантованим покупцем та суб'єктами господарювання, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії та уклали договір із державним підприємством "Енергоринок"**

14.1. З метою зміни сторони зобов'язання [договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством "Енергоринок" та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії](#), суб'єкт

господарювання, що є кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом (далі - Заявник), подає гарантованому покупцю заяву про укладення додаткової угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством "Енергоринок" та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, та приведення такого договору у відповідність до [договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом](#) (далі - угода про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії).

Заявник подає гарантованому покупцю заяву про укладення угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії відповідно до строків та порядку, визначених главою 2 цього Порядку.

14.2. Протягом двох робочих днів з дня отримання від Заявника всіх документів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Порядку, гарантований покупець звертається до державного підприємства "Енергоринок" щодо укладення угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством "Енергоринок" та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, та приведення такого договору у відповідність до Типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого [постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641](#).

Протягом 10 робочих днів з дня отримання такого звернення від гарантованого покупця державне підприємство "Енергоринок" має надати Заявнику три примірники, підписаної зі своєї сторони та скріпленої печаткою (за наявності) угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії.

Обов'язковими умовами угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії, є:

1) державне підприємство "Енергоринок" не несе юридичної відповідальності за будь-якими зобов'язаннями гарантованого покупця перед суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, що виникають на підставі [договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом](#);

2) державне підприємство "Енергоринок" та гарантований покупець не несуть юридичної відповідальності за будь-якими зобов'язаннями суб'єкта господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, перед кредиторами та/або інвесторами цього суб'єкта господарювання.

14.3. Заявник протягом трьох робочих днів з дня отримання від державного підприємства "Енергоринок" трьох примірників підписаної та скріпленої печаткою (за наявності) угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії підписує їх зі своєї сторони та передає гарантованому покупцю.

14.4. Гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від Заявника трьох примірників підписаної та скріпленої печаткою (за наявності) угоди про зміну сторони зобов'язання договору про купівлю-продаж електричної енергії підписує їх зі своєї сторони та надсилає по одному примірнику державному підприємству "Енергоринок" та Заявнику.

14.5. У разі надання Заявником не всіх документів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Порядку, його заява не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів письмово повідомляє Заявника.



## Методика формування кошторису гарантованого покупця

### 1. Загальні положення

1.1. Ця Методика регулює відносини щодо фінансування діяльності гарантованого покупця.

1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

період регулювання - період, на який НКРЕКП затверджує кошторис гарантованого покупця та який дорівнює календарному року;

структура кошторису гарантованого покупця - перелік складових доходу та видатків на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця.

Інші терміни вживаються в цій Методиці у значеннях, наведених у [законах України "Про ринок електричної енергії"](#), ["Про альтернативні джерела енергії"](#), Правилах ринку, затверджених [постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 307](#), Правилах ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затверджених [постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 308](#), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженому [постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311](#), Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженому [постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641](#).

### 2. Структура кошторису гарантованого покупця

2.1. Кошторис гарантованого покупця складається з:

1) доходів, які включають складову вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел на покриття кошторисних видатків;

2) видатків, які включають:

витрати на оплату праці та обов'язкових платежів - витрати на оплату праці персоналу гарантованого покупця, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру;

амортизацію у вигляді коштів, призначених для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм [Податкового кодексу України](#);

інших господарських видатків - витрат, які складаються із суми виробничо-господарських витрат, витрат, пов'язаних з ліцензованою діяльністю зі здійснення функцій гарантованого покупця, і включають витрати на:

оплату послуг уповноважених банків;

оплату внесків на регулювання;

забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу гарантованого покупця;

інших витрат, які включаються до кошторису гарантованого покупця відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.

### 3. Використання додаткових надходжень

3.1. Кошти інших, ніж доходи від оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та доходи від продажу на ринку електричної енергії, надходжень, зокрема отримані пені та штрафи за порушення

виробниками виконання умов договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, обліковуються на окремому поточному рахунку гарантованого покупця та використовуються лише за погодженням НКРЕКП, для отримання якого гарантований покупець письмово звертається до НКРЕКП з відповідним обґрунтуванням.

3.2. Додаткові надходження спрямовуються виключно на видатки, які забезпечуватимуть беззбиткову господарську діяльність гарантованого покупця, у тому числі ефективне використання і збереження закріпленого за підприємством державного майна та сплату видатків за зобов'язаннями, пов'язаними із господарською діяльністю зі здійснення функцій гарантованого покупця.

#### **4. Порядок розгляду, затвердження та внесення змін до кошторису гарантованого покупця**

4.1. Гарантований покупець складає проект кошторису на кожен наступний період регулювання з розподілом по місяцях і надає його до НКРЕКП до 15 вересня року, що передує наступному періоду регулювання, відповідно до форми, наведеної в додатку до цієї Методики.

4.2. До проекту кошторису гарантований покупець подає пояснювальну записку, до якої включаються обґрунтовані розрахунки та додаються документи, які обґрунтовують та/або підтверджують витрати гарантованого покупця, план використання амортизаційних відрахувань тощо.

4.3. НКРЕКП розглядає проект кошторису та у разі необхідності додаткового обґрунтування витрат гарантованого покупця гарантований покупець надає до НКРЕКП на її запит уточнену та доповнену інформацію щодо таких витрат.

4.4. Гарантований покупець у процесі планування та складання проекту кошторису зобов'язаний застосовувати принципи економічної доцільності та мінімізації витрат.

4.5. НКРЕКП опрацьовує надані матеріали та з урахуванням надання даних щодо фактичного використання коштів за 9 місяців поточного року затверджує кошторис гарантованого покупця на наступний період регулювання.

4.6. За необхідності гарантований покупець звертається до НКРЕКП щодо перегляду кошторису, але не частіше ніж раз у квартал. У разі прийняття рішення Уряду або НКРЕКП гарантований покупець звертається до НКРЕКП щодо перегляду кошторису в термін, обумовлений цим рішенням.

4.7. НКРЕКП має право за результатами щоквартального аналізу фінансових звітів і планів гарантованого покупця та іншої інформації переглядати і вносити зміни до кошторису.

4.8. У разі наявності залишку коштів, який виник від економії при здійсненні господарських операцій гарантованого покупця в минулому періоді регулювання, НКРЕКП за зверненням гарантованого покупця здійснює відповідне коригування кошторису гарантованого покупця в поточному періоді регулювання.

4.9. Гарантований покупець зобов'язаний витратити кошти згідно з кошторисом. З обґрунтованих причин гарантований покупець має право звернутися до НКРЕКП щодо перерозподілу коштів між статтями витрат у межах кошторису.

#### **5. Порядок надання звітів щодо використання гарантованим покупцем коштів**

5.1. Кошти від надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, які надходять з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОСП, а також кошти, що надходять у складі інших кошторисних надходжень, зараховуються на поточний рахунок гарантованого покупця.

Перерахування коштів на проведення оплати всіх виробничих, господарчих та інших витрат, пов'язаних із здійсненням ліцензованої діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, включаючи сплату податків до бюджету, гарантований покупець здійснює зі свого поточного рахунку.

5.2. Гарантований покупець витрачає кошти, які надходять у складі:

1) доходів, встановлених видатковими статтями кошторису, та здійснює контроль за їх використанням на підставі платіжних документів. Перерозподіл коштів між статтями витрат у межах кошторису здійснюється виключно за погодженням з НКРЕКП;

2) додаткових надходжень - відповідно до погоджених з НКРЕКП видаткових статей та здійснює контроль за їх використанням на підставі платіжних документів.

5.3. У разі повернення на поточний рахунок гарантованого покупця раніше витрачених відповідно до затвердженого кошторису коштів (судового збору, витрат на відрядження тощо) гарантований покупець у звітній формі інформує НКРЕКП щодо коригування (зменшення) витрат за відповідними статтями кошторису.

5.4. Кошти амортизаційного фонду використовуються гарантованим покупцем за погодженням з НКРЕКП відповідно до плану закупівель.

5.5. Гарантований покупець не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає до НКРЕКП щомісячні звіти, а також звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік про фактично отримані кошторисні доходи та фактично здійснені кошторисні видатки (додаток до Методики), а також додатково надає інформацію щодо використання коштів амортизаційного фонду. У цьому звіті гарантований покупець також відображає отримані та використані додаткові надходження.

5.6. У звітах, які гарантований покупець надає до НКРЕКП, за кожною статтею затвердженого постановою НКРЕКП, кошторису вказується залишок невикористаних кошторисних коштів попереднього періоду та поточного року, фактично отримані на рахунки підприємства кошторисні доходи та фактично здійснені кошторисні видатки за звітний період, у тому числі в рахунок кошторису якого періоду були отримані доходи та здійснені видатки. Додатком до кожного звіту надається розгорнута інформація щодо напрямків використання кошторису за статтею "Інші господарські видатки".

5.7. Гарантований покупець до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає до НКРЕКП звіт щодо отримання та використання додаткових надходжень.

**Начальник Управління енергоринку      Ю. Власенко**







ЗАТВЕРДЖЕНО

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

26 квітня 2019 року N 641

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

від 13 грудня 2019 року N 2802)

## 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, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_, з однієї сторони, і \_\_\_\_\_ (далі - продавець за "зеленим" тарифом), що діє на підставі \_\_\_\_\_, 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 за "зеленим" тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію, вироблену продавцем за "зеленим" тарифом, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641 (далі - Порядок), або Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 грудня 2019 року N 2804 (далі - Порядок продажу електричної енергії споживачами).

### 2. Загальні умови Договору

2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з законами України "Про ринок електричної енергії", "Про альтернативні джерела енергії", Порядком, Порядком продажу електричної енергії споживачами, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 307, Правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 308, та керуються їх положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця за "зеленим" тарифом у балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.3. Продавець за "зеленим" тарифом зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати всю відпущену електричну енергію в точках комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць продавця за встановленим йому "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до тарифу.

2.4. Продавець за "зеленим" тарифом продає гарантованому покупцю електричну енергію відповідно до Порядку, якщо продавець є виробником за "зеленим" тарифом, або Порядку продажу електричної енергії споживачами, у разі якщо продавець є споживачем за "зеленим" тарифом, за тарифами, величини яких для кожної генеруючої одиниці за "зеленим" тарифом встановлені Регулятором, у національній валюті України.

2.5. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця за "зеленим" тарифом у розрахунковому місяці, визначається відповідно до [глави 10 Порядку](#) або [глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#) на підставі тарифів, встановлених НКРЕКП для кожної генеруючої одиниці.

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

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до положень [глави 8 Порядку](#) або [глави 5 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#) на підставі даних обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до [глави 7 Порядку](#) або [глави 4 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#).

3.2. Розрахунок за куплену гарантованим покупцем електроенергію здійснюється грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок продавця за "зеленим" тарифом, з урахуванням ПДВ.

3.3. Оплата товарної продукції (електричної енергії), купленої гарантованим покупцем у продавців за "зеленим" тарифом у розрахунковому місяці, та формування актів купівлі-продажу електричної енергії та актів купівлі-продажу відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії здійснюються відповідно до положень [глави 10 Порядку](#) або [глави 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#).

### **4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін**

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

4.2. Продавець за "зеленим" тарифом зобов'язаний:

1) здійснювати продаж гарантованому покупцю загального обсягу електричної енергії, виробленої об'єктом електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, за винятком обсягу електричної енергії, необхідного для власних потреб зазначеного об'єкта електроенергетики;

2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані, дані довгострокових та щоденних заявок, фактичні та інші дані відповідно до вимог [Порядку](#) або [Порядку продажу електричної енергії споживачами](#). Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному веб-сайті 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, [Порядком](#) або [Порядком продажу електричної енергії споживачами](#);

5) здійснювати оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, якщо продавець за "зеленим" тарифом 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](#) та [пункту 2.2 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#), продавець протягом дня з дня настання таких змін повідомляє гарантованого покупця про них.

4.3. Продавець за "зеленим" тарифом несе відповідальність за:

1) порушення термінів надання даних, надання цих даних не в повному обсязі або недостовірних даних, що передаються згідно з умовами цього Договору, [Порядку](#) або [Порядку продажу електричної енергії споживачами](#);

2) відхилення фактичних від прогнозних погодинних добових графіків відпуску електричної енергії;

3) порушення термінів оплати спожитої електричної енергії, платежу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії та 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).

4.4. Гарантований покупець має право:

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

2) вимагати від продавця за "зеленим" тарифом надання обов'язкових фізичних даних, даних довгострокових та щоденних заявок, фактичних та інших даних відповідно до вимог [Порядку](#) або [Порядку продажу електричної енергії споживачами](#);

3) вимагати від продавця за "зеленим" тарифом інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до [глави 4 Порядку](#) або [глави 3 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#);

4) вимагати від продавця за "зеленим" тарифом оплати спожитої електричної енергії, відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.

4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) купувати у продавця за "зеленим" тарифом вироблену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, необхідних для власних потреб;

2) у повному обсязі здійснювати своєчасні розрахунки за куплену у продавця за "зеленим" тарифом електричну енергію;

3) нараховувати плату за відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії продавця за "зеленим" тарифом відповідно до положень [глави 9 Порядку](#).

4.6. Гарантований покупець несе відповідальність за порушення порядку оплати продавцю за "зеленим" тарифом, що визначений у [главі 10 Порядку](#) або [главі 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#). Гарантованому покупцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з [Порядком](#) або [Порядком продажу електричної енергії споживачами](#) суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з [Порядком](#) або [Порядком продажу електричної енергії споживачами](#) суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця за "зеленим" тарифом належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців за "зеленим" тарифом.

4.7. Продавець за "зеленим" тарифом несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у [главах 10 та 11 Порядку](#), якщо продавець за "зеленим" тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в

місті Париж (Французька Республіка), або у [главі 6 Порядку продажу електричної енергії споживачами](#). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з [Порядком](#) або [Порядком продажу електричної енергії споживачами](#) 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](#) або [Порядком продажу електричної енергії споживачами](#) 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 поточні рахунки гарантованого покупця.

4.8. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від зобов'язань по сплаті вартості купленої у продавця за "зеленим" тарифом електричної енергії та за внески до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець за "зеленим" тарифом обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

## **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 виконання 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 Договору.

## 6. Вирішення суперечок

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

Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства щодо сприяння в мировому вирішенні таких спорів у порядку, що встановлений 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 пункту 6.2 цієї глави.

6.2. Якщо продавець за "зеленим" тарифом є виробником за "зеленим" тарифом, та у разі якщо спори не можуть бути вирішені в порядку, передбаченому пунктом 6.1 цієї глави, вони підлягають вирішенню у спосіб, зазначений у пунктах 6.3 або 6.5 цієї глави.

6.3. Якщо продавець за "зеленим" тарифом є виробником за "зеленим" тарифом, 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 або до Господарського суду України.

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 "зеленим" тарифом є виробником за "зеленим" тарифом та в розумінні [Господарського кодексу України](#) є підприємством з іноземними інвестиціями;
- 2) під час укладення цього Договору такий виробник за "зеленим" тарифом зазначив про обрання порядку вирішення спорів в арбітражі у заяві, що надається ним відповідно до [пункту 2.2 глави 2 Порядку](#).

6.4. 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.

6.5. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 - 6.4 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 за Договором.

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 "зеленим" тарифом щодо остаточного розрахунку з оплати відпущеної електричної енергії розрахункового періоду (місяця), що визначається Сторонами цього Договору з урахуванням авансових платежів, здійснених гарантованим покупцем, а також не потребує подальшого коригування;

2) правочин вчиняється на виконання грошових зобов'язань продавця за "зеленим" тарифом перед новим кредитором, пов'язаних із залученням кредитних ресурсів для забезпечення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та її продажу гарантованому покупцю, 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 умов, 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 "зеленим" тарифом 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 "зеленим" тарифом 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 створений (zareєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою у відповідності до 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 "зеленим" тарифом та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;

11) продавець за "зеленим" тарифом та новий кредитор у разі вчинення правочину без дотримання наведених умов повинні солідарно відшкодувати гарантованому покупцю всі пов'язані з цим витрати та збитки.

7.2. До цього Договору та його додатків можуть бути внесені зміни у разі внесення змін до затвердженої Регулятором [типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом](#).

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,



стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.

7.3. Без обмеження прав продавця за "зеленим" тарифом, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором [типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом](#) гарантований покупець публікує такі зміни на своєму веб-сайті та направляє продавцю за "зеленим" тарифом додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом у двох примірниках, що буде затверджена Регулятором (далі - додаткова угода).

Протягом 15 робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників додаткової угоди продавець за "зеленим" тарифом має підписати їх зі своєї сторони та повернути гарантованому покупцю для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.

Якщо продавець за "зеленим" тарифом не надав гарантованому покупцю два примірники підписаної додаткової угоди, вважається, що продавець за "зеленим" тарифом ініціював розірвання цього Договору.

Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця за "зеленим" тарифом один примірник підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цього Договору.

7.4. Якщо продавець за "зеленим" тарифом є суб'єктом господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та Регулятором уже встановлено йому "зелений" тариф і продавець за "зеленим" тарифом має укладений з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів, цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії "зеленого" тарифу (до 01 січня 2030 року).

7.5. Якщо продавець за "зеленим" тарифом є виробником за "зеленим" тарифом та суб'єктом господарювання, 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), і цей Договір підписується до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії продавця за "зеленим" тарифом та/або до встановлення "зеленого" тарифу для продавця за "зеленим" тарифом Регулятором, та/або укладення продавцем за "зеленим" тарифом із оператором системи передачі договору про врегулювання небалансів:

1) глави 1, 6 - 7 цього Договору набирають чинності з дати підписання Сторонами цього Договору;

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

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

продавцю за "зеленим" тарифом встановлено "зелений" тариф;

продавець за "зеленим" тарифом уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

продавець за "зеленим" тарифом надав перелік точок комерційного обліку електричної енергії по кожному своєму об'єкту продавця за "зеленим" тарифом (погоджується кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом та суміжним оператором системи розподілу або оператором системи передачі);

продавець за "зеленим" тарифом надав однолінійну схему кожного об'єкта продавця за "зеленим" тарифом із зазначенням точок обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за "зеленим" тарифом та суміжним оператором системи розподілу або оператором системи передачі).

Гарантований покупець надає продавцю за "зеленим" тарифом згоду на участь у балансуєчій групі гарантованого покупця після отримання письмового повідомлення про виконання умов, зазначених у цьому підпункті.

7.6. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати Договір, повинна надіслати пропозицію про це другій Стороні рекомендованим листом або листом з рекомендованою приміткою. 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.

7.7. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), щодо яких укладено цей Договір про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, не введено в експлуатацію протягом двох років з дня укладення цього Договору для об'єкта, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом трьох років з дня укладення договору для об'єкта, що виробляє електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, цей Договір припиняється.

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власною ініціативою на будь-яких законних підставах, 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.

## 8. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець _____:	_____:
Адреса: _____	Адреса: _____
П/р _____ у _____	П/р _____ у _____
МФО _____	МФО _____
ЄДРПОУ _____	ЄДРПОУ _____
Телефон: _____	Телефон: _____
Факс: _____	Факс: _____
_____ / _____ /	_____
<b>Директор Департаменту енергоринку</b>	<b>Ю. Власенко</b>

(Типовий договір у редакції постанови НКРЕКП від 13.12.2019 р. N 2802)

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

м. Київ

\_\_\_\_\_ 20\_\_

Постачальник послуг із 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 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 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 відповідно до вимог Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року N 641 (далі - Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.

**3. Права та обов'язки Сторін**

3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:

1) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за "зеленим" тарифом відповідно до Порядку;

2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 11 та 12 Порядку;

3) на запит Замовника надавати розрахунок вартості Послуги, проведений у розрахунковому періоді (додаток 1 до 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;
- 2) на запит Постачальника послуг надати достовірну інформацію, яка необхідна для виконання умов цього Договору;
- 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 підписаними та належним чином оформленими акти приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 2 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (додаток 3 до цього Договору) протягом двох днів з дня їх отримання;
- 6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.
- 7) підпункт 7 виключено

### 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;
- 5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення;
- 6) повернути непідписаними акти приймання-передачі наданих Послуг із зазначенням обґрунтованих причин їх непідписання.

## 4. Відповідальність та порядок вирішення спорів

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 спори, що виникають з цього Договору, Сторони вирішують шляхом переговорів. У разі неможливості досягти згоди шляхом переговорів Сторона-ініціатор має право звернутися до Регулятора та/або суду.

## 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, 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 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 унеможливорює виконання умов цього Договору.

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

5.4. Потерпіла Сторона негайно повідомляє другу Сторону про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

## 6. Інші умови

6.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема [Законом України "Про ринок електричної енергії"](#).

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

6.3. Сторони погоджуються підтримувати конфіденційність будь-якої інформації, що стосується обох Сторін і яку визнано конфіденційною. Сторони зобов'язані старанно зберігати конфіденційну інформацію.

6.4. Конфіденційні зобов'язання залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору.

6.5. Конфіденційні зобов'язання не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до законодавства.

6.6. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронному вигляді, 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.

### 7. Термін дії Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з \_\_\_\_ та діє до \_\_\_\_.

8. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник послуг

Замовник

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

(підпис, П. І. Б)

"\_\_"

---

**Начальник Управління енергоринку**

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

(підпис, П. І. Б)

"\_\_"

---

**Ю. Власенко**

Додаток 1

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки  
виробництва електричної енергії з альтернативних джерел  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
N \_\_\_\_\_

**Акт N \_\_\_**  
**приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки**  
**виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від**  
**\_\_\_\_.\_\_\_\_.20\_\_ N \_\_\_\_\_**  
м. Київ

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\_\_\_\_\_ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ  
\_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_ (посада та П. І. Б.  
уповноваженої особи), що діє на підставі \_\_\_\_\_  
(далі - Замовник), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_ (назва  
підприємства) (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі (посада та П. І. Б. 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, П. І. Б.)

М. П.

Замовник

\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

М. П.

**Розрахунок вартості послуги**

у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

(місяць)

\_\_\_\_\_ (найменування Постачальника послуг)

N з/п	Ідентифікатор споживача електричної енергії за "зеленим" тарифом	Розрахований обсяг наданої послуги за розрахунковий період (кВт·год)	Пояснення розрахунку					Вартість послуги (грн без ПДВ)
			розрахований обсяг за погодинними даними (кВт·год)	обсяг проведеного коригування (кВт·год)	термін, за який проведено коригування	обставини виникнення коригування	значення ціни та тарифу (грн)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Усього					X		
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, П. І. Б.)

Замовник

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)



## Розрахунок вартості послуги

у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

\_\_\_\_\_  
(найменування Постачальника послуг)

1	Платіж виробнику за "зеленим" тарифом, що входить до балансуєчої групи ДП "Гарантований покупець" (без ПДВ), грн				
2	Вартість електричної енергії, проданої на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн				
3	Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєчої групи за "зеленим" тарифом (без ПДВ), грн				
4	Вартість електричної енергії, купленої на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн				
5	Витрати, передбачені кошторисом ДП "Гарантований покупець" на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн				
6	Розрахунок з ВАД за рахунок надходжень, отриманих у результаті виконання ПСО згідно із <a href="#">постановою КМУ від 05.06.2019 N 483</a> , які враховано в чинному кошторисі ДП "Гарантований покупець" (без ПДВ), грн				
7	Розрахунок з ВАД за рахунок фінансових доходів ( % за використання залишків), які враховано в чинному кошторисі ДП "Гарантований покупець" (без ПДВ), грн				
8	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) (без ПДВ), грн				
<b>Період послуги</b>	<b>Обсяг, тис. кВт·год</b>	<b>Ціна послуги, грн/тис. кВт·год</b>	<b>Вартість послуги (без ПДВ), грн</b>	<b>Податок на додану вартість, грн</b>	<b>Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн</b>

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_  
(Підпис, П. І. Б.)

**Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва  
електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розрізі виробників  
електричної енергії за "зеленим" тарифом по балансуєчій групі ДП  
"Гарантований покупець"  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)**

Ідентифікатор виробника електричної енергії за "зеленим" тарифом			Обсяг купуваної електроенергії за погодинними даними у розрахунковому періоді, (тис. кВт·год)	Тариф виробника за "зеленим" тарифом, коп/кВт·год	Вартість купуваної 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, П. І. Б.)

Замовник  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

Додаток 2

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки  
виробництва електричної енергії з альтернативних джерел  
від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.  
N \_\_\_\_\_

**Акт коригування до Акта N \_\_\_ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від \_\_\_ . \_\_\_ .20\_\_ до Договору від \_\_\_ . \_\_\_ .20\_\_ N \_\_\_**

**м. Київ**

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

\_\_\_\_\_ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_ (посада та П. І. Б. уповноваженої особи), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі - Замовник), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_ (назва підприємства) (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі (посада та П. І. Б. 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 N \_\_\_ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від \_\_\_ . \_\_\_ .20\_\_ до Договору від \_\_\_ . \_\_\_ .20\_\_ N \_\_\_\_\_ 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 N ___ 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, П. І. Б.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П. І. Б.)

М. П.

М. П.

(Типовий договір із змінами, внесеними згідно з постановою НКРЕКП від 13.12.2019 р. N 2802)