

Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного
акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг»

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

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

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

24 липня 2023 року Закон № 3220-ІХ підписано Президентом України.

З огляду на викладене, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону, Департаментом енергоринку розроблено проєкт постанови «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено внесення змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», що зокрема передбачають укладення договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел та має намір увійти до балансуєчої групи гарантованого покупця, визначення порядку розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця та визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі.

Крім того, Проектом постанови передбачено внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, в частині удосконалення процедури зміни балансуючої групи, зокрема при вході (включенні) та виході (виключенні) до/з балансуючої групи гарантованого покупця, в частині визначення обсягів недовідпущеної електричної енергії ВДЕ з підтримкою, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, та визнання такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

Також слід зазначити, що 07 березня 2023 року було схвалено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» та 18 квітня 2023 року проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», та було отримано зауваження та пропозиції від органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб. Натомість, враховуючи прийняття Закону № 3220-ІХ, проведення відкритих обговорень отриманих зауважень та пропозицій до схвалених проєктів рішень відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 квітня 2017 року № 866, втратило актуальність.

Враховуючи зазначене, Департаментом енергоринку пропонується:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акта.
2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

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

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

- 1) у назві слова «та за аукціонною ціною» виключити;
- 2) після пункту 3 доповнити новим пунктом 3¹ такого змісту:
«3¹. Затвердити Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що додається.»;
- 3) Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії викласти у новій редакції, що додається;

4) Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом викласти у новій редакції, що додається.

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

3. Оператору системи передачі та гарантованому покупцю при визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надавалась гарантованим покупцем оператору системи передачі з 08 вересня 2022 року, керуватись нормами Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, з урахуванням змін, внесених цією постановою.

4. Гарантованому покупцю та суб'єктам господарювання, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, врегулювати відносини щодо відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли з 08 вересня 2022 року, відповідно до положень договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї».

6. Ця постанова набирає чинності 01 лютого 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Типовий договір № _____
про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця**

м. Київ

_____ 20__ року

_____ (далі – ГП, Гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі Статуту _____, з однієї сторони,

_____ (далі – Учасник, та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що надалі іменується Сторонами керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей договір про участь у балансуєчій групі (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

1.1. Цей договір визначає правила функціонування балансуєчої групи (далі – БГ) ГП.

1.2. За цим Договором Учасник зобов'язується здійснювати відшкодування відповідної частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП відповідно до умов цього Договору та законодавства України.

1.3. За цим Договором Сторони зобов'язується здійснювати оплату коригуючих платежів.

2. Загальні умови Договору

2.1. Згідно з цим Договором Учасник делегує фінансову відповідальність за небаланси Гарантованому покупцю як сторони, відповідальній за баланс.

2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:
укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до умов Порядку;
наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП.

2.3. Обмін документами, інформацією, даними та іншими матеріалами відповідно до вимог цього Договору здійснюється Сторонами за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом).

3. Порядок здійснення розрахунків за договором

3.1. Сторони погоджуються, що ціна цього Договору є динамічною.

3.2. Гарантований покупець щомісячно здійснює розрахунок сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд

з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.

3.3. Порядок здійснення розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП визначено додатком 1 до цього Договору.

3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії (з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП Гарантований покупець направляє Акт приймання-передачі відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця (далі – Акт) Учаснику не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом двох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта, Учасник розглядає його та повертає Гарантованому покупцю один примірник Акта, підписаний зі своєї сторони.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

У разі незгоди із даними Акта Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Акта Гарантованим покупцем надсилає Гарантованому покупцю обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства.

Якщо Учасник протягом двох робочих днів з дня направлення йому Гарантованим покупцем Акта не ініціював спір та не направив Гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником Акта здійснюється впродовж двох робочих днів.

3.5. У випадку надання адміністратором комерційного обліку оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, ГП впродовж трьох робочих днів з дня отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу.

За результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування.

Порядок перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу визначено додатком 1 до цього Договору.

Оплата Стороною коригуючого платежу здійснюється впродовж двох робочих днів з дня отримання відповідного акта.

3.6. ГП та Учасник при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право за взаємною згодою проводити зарахування зустрічних однорідних вимог.

4. Права і обов'язки Сторін

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

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.

4.2. ГП має право:

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

2) вимагати від Учасника здійснення належного прогнозування погодинних обсягів відпуску електричної енергії в рамках БГ ГП та надання даних та інформації, визначених Порядком, а також розрахунків за неї з накладанням КЕП уповноваженої особи;

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

4.3. ГП зобов'язаний:

1) при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;

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

3) здійснювати розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, відповідно до цього Договору;

4) надавати Учаснику інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом;

4.4. Учасник має право:

1) вимагати від ГП при адмініструванні роботи БГ ГП діяти з дотриманням чинного законодавства України і відповідно до загальних засад справедливості, добросовісності та розумності;

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

3) отримувати на свій запит від ГП інформацію, необхідну для можливості проведення самостійного розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, крім тієї інформації, яка відповідно до чинного законодавства України віднесена до інформації з обмеженим доступом;

4) виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф з дотриманням умов чинного законодавства України та цього Договору;

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

4.5. Учасник зобов'язаний:

1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП з метою мінімізації відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії, та з дотриманням чинного законодавства України;

2) своєчасно і у повному обсязі здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП на умовах, передбачених чинним законодавством України, Порядком і цим Договором;

3) у разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії здійснювати оплату ГП такого обсягу за «зеленим» тарифом;

4) відшкодовувати ГП будь-які додаткові документально підтверджені витрати, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Учасника своїх зобов'язань перед ГП, що покладені на нього чинним законодавством України та цим Договором;

5) своєчасно (в строки, встановлені у запиті ГП) надавати на запит ГП будь-яку інформацію, необхідну для належного виконання умов цього Договору;

6) повертати підписані та належним чином оформлені акти у строки, визначені Порядком;

7) виконувати інші обов'язки, покладені на Учасників БГ ГП, визначені чинним законодавством України та цим Договором;

8) надавати дані та інформацію, передбачені Порядком та іншими нормативно-правовими актами, з накладанням КЕП уповноваженої особи.

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

4.7. Прогнозний обсяг відпуску електричної енергії Учасника, що не подав декларацію про неготовність відповідно до Правил ринку, не може бути рівним 0 МВт·год.

5. Відповідальність Сторін

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

5.2. Сторона, що допустила порушення умов цього Договору, зобов'язана відшкодувати додаткові документально підтверджені витрати, понесені іншою Стороною.

5.3. Сторони несуть відповідальність за порушення термінів надання даних, визначених цим Договором і Порядку.

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

у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника систематично впродовж розрахункових періодів однієї декади перевищують його прогнозні обсяги відпуску в обсязі 50 % та більше, ГП має право виключити об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом призупинення договору про участь такого Учасника;

ГП ініціює виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) такого Учасника з БГ ГП шляхом надання ОСП відповідної заяви за процедурою, що визначена пунктом 1.5.13 глави 1.5 розділу I Правил ринку, та одночасно повідомляє про це Учасника;

у разі якщо фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями Учасника перевищують його прогнозні обсяги відпуску у розмірі, що є більшим ніж 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, та 5 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП, такий Учасник має компенсувати (відшкодувати) ГП вартість відхилення.

Порядок визначення вартості відхилення визначено додатком 2 до цього Договору.

5.5. У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань після підписання Сторонами акта та сплати інших платежів, винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01 % за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.

5.6. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Учасника від зобов'язань по сплаті платежів, передбачених цим Договором.

5.7. Припинення або призупинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.

6. Обставини непереборної сили

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

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

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

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

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

7. Вирішення суперечок

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

7.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженому НКРЕКП, або у судовому порядку.

8. Конфіденційність

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

інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

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

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

9. Інші умови

9.1. Учасник має право виключити з БГ ГП об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.

У разі виключення з БГ ГП всіх об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасник приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у цілому або його припинення (розірвання).

Виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП здійснюється шляхом укладення додаткових угод про призупинення дії договорів між ГП та Учасником, або їх припинення (розірвання).

У такому випадку виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про призупинення дії договорів або їх припинення (розірвання).

Для укладення додаткових угод про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору, Учасник надає ГП заяву про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів із зазначенням запланованої дати призупинення дії або припинення (розірвання), що визначається з урахуванням вимог цього пункту, та додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.

Протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви та додаткових угод Гарантований покупець повертає продавцю додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору.

Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору набирають чинності з дати виключення ОСП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.

9.2. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі ГП, зокрема щодо здійснення ГП розрахунків перед Учасником, а також виконання Учасниками зобов'язань щодо оплати наданих послуг з адміністрування та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії, що виникли на дату виключення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з БГ ГП.

Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору та виключення з БГ ГП об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для припинення дії «зеленого» тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження «зеленого» тарифу для відповідних генеруючих одиниць виробника за «зеленим» тарифом або продовження строку дії відповідного «зеленого» тарифу.

9.3. ВДЕ, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, і якого/яких виключено з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору має право повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору. ГП не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.

У такому випадку включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ГП відповідної заяви про поновлення дії (укладення нових) договорів.

Для укладення додаткових угод про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору ВДЕ надає ГП заяву про поновлення дії договорів із зазначенням запланованої дати поновлення їх дії (об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП, що визначається з урахуванням вимог цього пункту. Разом із заявою ВДЕ надає ГП підписані зі своєї сторони уповноваженою особою додаткові угоди про поновлення дії договорів, складені за формами, згідно з затвердженими Регулятором додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та додатком до цього Договору.

ГП підписує додаткові угоди про поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цього Договору не пізніше 10 робочих днів з дати отримання зазначеної заяви та додаткових угод.

ГП надає ВДЕ разом з примірниками укладених додаткових угод про поновлення дії договорів письмову згоду на включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.

Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та цей Договір, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набирають чинності з дати внесення ОСП до системи управління ринком інформації щодо включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП.

ГП оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються ВДЕ для виключення та включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, з/до БГ ГП.

9.4. Повторне включення об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, до БГ ГП після їх виключення внаслідок систематично, впродовж розрахункових періодів (однієї декади), перевищення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії над прогнозними обсягами відпуску в обсязі 50 % та більше, здійснюється відповідно до Правил ринку.

Таке повторне включення об'єктів може бути здійснено не раніше ніж через 3 робочі дні після отримання ГП відповідної заяви.

9.5. Учасник має право виключити з БГ ГП генеруючі одиниці, що не можуть здійснювати відпуск електричної енергії з технічних причин, надіславши не пізніше ніж за 3

робочі дні до запланованої дати такого виключення заяву на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП.

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

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

Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється Учасником шляхом надсилання не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця та ОСП із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованої дати включення повідомляє ОСП про згоду на включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП.

9.6. У разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь в БГ ГП до цього Договору та його додатків можуть бути внесені відповідні зміни.

9.7. Без обмеження прав Учасника, що передбачені у цьому Договорі, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь в БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь в БГ ГП (далі – додаткова угода) у двох примірниках.

9.8. Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП двох примірників додаткової угоди Учасник має підписати їх зі своєї сторони та повернути ГП для подальшого оформлення два примірники підписаної додаткової угоди.

Ненадання Учасником підписаних примірників додаткової угоди вважається ініціюванням Учасником розірвання цього Договору.

9.9. Якщо ГП протягом одного місяця не отримав від Учасника два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому цим Договором.

9.10. Учасник підтверджує, що умови цього Договору не є обтяжливими для такого Учасника і є прийнятними.

10. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

10.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).

10.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом 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 неодержання відповіді в установлений строк, заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення до суду у порядку, встановленому цим Договором. При досягненні згоди Сторонами про розірвання цього Договору його дія в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Дія договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком.

10.3. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи на будь-яких законних підставах, передбачених законодавством України.

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

У випадку зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії дія цього Договору призупиняється в частині об'єктів електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, щодо яких зупинено дію ліцензії на термін такого зупинення.

У такому випадку ГП повідомляє ОСП про виключення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, Учасника з БГ ГП.

10.5. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.

11. Додатки

- 11.1. Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця;
- 11.2. Порядок визначення вартості відхилення;
- 11.3. Форма акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;
- 11.4. Форма акта приймання-передачі коригуючого платежу;
- 11.5. Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору;
- 11.6. Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору.

12. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____/_____/_____

_____:

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____/_____/_____

Порядок здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця

1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії

Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) Учасників, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії розраховується з формулою

$$\varepsilon_t^{sum} = \sum_p^{GB} \varepsilon_t^p,$$

де ε_t^{sum} – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП GB, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями e Учасників від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі ГП), в розрахунковому періоді t , МВт·год;

ε_t^p – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючою одиницею e Учасника від їх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, наданих ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, в розрахунковому періоді t , МВт·год, що визначається за формулою

$$\varepsilon_t^p = \sum_{e \in p} (W_t^e - PR_t^e + \Delta W_t^e + \Delta S_t^e),$$

де W_t^e – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника в розрахунковому періоді t , визначений відповідно до глави 7 Порядку купівлі ГП, МВт·год;

PR_t^e – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне/негативне значення), у розрахунковому періоді t , що був спрогнозований Учасником, (позитивне/негативне значення) та наданий гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, МВт·год;

ΔW_t^e – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год;

ΔS_t^e – обсяг не відпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год.

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

Небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП розраховується за формулою

$$IEQ_t^{GB} = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \leq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \geq 0, \text{ то } IEQ_t^{\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \geq 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} \leq 0, \text{ то } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} > 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} > 0, \text{ то } IEQ_t^{\Delta WGB} \\ \text{Якщо } IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} < 0, \text{ та } IEQ_t^{\Delta WGB} < 0, \text{ то } \max(IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}, IEQ_t^{\Delta WGB}) \end{cases},$$

де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t , МВт·год;

$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t , без врахування обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою

$$IEQ_t^{\text{без } \Delta WGB} = MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$

де NP_t^{GB} – сальдована позиція ГП за результатами купівлі-продажу електричної енергії Учасників, для розрахункового періоду t , МВт·год, що розраховується за формулою

$$NP_t^{GB} = TPSS_t^{GB} + TPSB_t^{GB},$$

де $TPSS_t^{GB}$ – сумарний обсяг (позитивне значення) проданої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтрагованих (у тому числі акцептованих) обсягів продажу на РДН та/або ВДР, та/або за двосторонніми договорами та/або величина ФПП, що були номіновані ГП відповідно до Правил ринку, в розрахунковому періоді t , МВт·год;

$TPSB_t^{GB}$ – сумарний обсяг (негативне значення) купленої ГП електричної енергії Учасників, відповідно до законтрагованих (у тому числі акцептованих) обсягів купівлі за двосторонніми договорами та/або на РДН, та/або ВДР у розрахунковому періоді t , МВт·год.

MP_t^{GB} – виміряна позиція Учасників, для розрахункового періоду t , МВт·год, що розраховується за формулою

$$MP_t^{GB} = \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} MDQ_{e,t} + \sum_{e \in \text{ep}}^{GB} MOQ_{e,t},$$

де $MDQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t , МВт·год;

$MOQ_{e,t}$ – сертифіковані дані комерційного обліку споживання (негативне значення) генеруючої одиниці e Учасника, для розрахункового періоду t , МВт·год;

$IEQ_t^{\Delta WGB}$ – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії БГ ГП GB, за розрахунковий період t , з врахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями Учасників у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, що визначається за формулою

$$IEQ_t^{\Delta W^{GB}} = \Delta W_t^{GB} + \Delta S_t^{GB} + MP_t^{GB} - NP_t^{GB},$$

де ΔW_t^{GB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючими одиницями e Учасників, у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, МВт·год, що визначається за формулою

$$\Delta W_t^{GB} = \sum_{e \in \epsilon p} \Delta W_t^e,$$

ΔS_t^{GB} – сумарний обсяг невідпущеної електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника (позитивне значення), у розрахунковому періоді t в результаті виконання команд ОСП з операційної безпеки, МВт·год, що визначається за формулою

$$\Delta S_t^{GB} = \sum_{e \in \epsilon p} \Delta S_t^e,$$

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

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

$$\epsilon_t^p = \sum_{e \in \epsilon p} \epsilon_t^e,$$

де ϵ_t^p – величина врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями e Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії наданого гарантованому покупцю відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 цього Порядку купівлі ГП, в розрахунковому періоді t , МВт·год;

ϵ_t^e – урахована величина відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e Учасника від його прогнозного погодинного графіка відпуску електричної енергії наданого ГП відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 глави 4 Порядку купівлі ГП, в розрахунковому періоді t , МВт·год, що визначається за формулою

$$\epsilon_t^e = \begin{cases} \text{Якщо } PR_t^e \neq 0 \text{ та } \frac{|W_t^e - PR_t^e + \Delta W_t^e + \Delta S_t^e|}{|PR_{z,t}^e|} \cdot 100 > K^e, \\ \text{то } (W_t^e - PR_t^e + \Delta W_t^e + \Delta S_t^e) \cdot \alpha^e / 100 \\ \text{Якщо } PR_t^e = 0 \text{ та } W_t^e \neq 0, \text{ то } (W_t^e + \Delta W_t^e + \Delta S_t^e) \cdot \alpha^e / 100 \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases},$$

де K^e – допустиме відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від їх погодинного графіка відпуску електричної енергії для типу генеруючої одиниці Учасника, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

α^e – частка відшкодування ГП генеруючою одиницею Учасника вартості врегулювання небалансу ГП, що визначається відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», %;

$IMSP_{z,t}$ – ціна небалансу електричної енергії в розрахунковому періоді t торгової зони z , грн/МВт·год;

$P_{z,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торгівій зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год.

Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП GB у розрахунковому періоді t , грн, розраховується за формулою

$$bCIEQ_t^p = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{GB} < 0 \text{ та } \varepsilon_t^{sum} < 0 \text{ та } \varepsilon_t^p < 0, \\ \text{то } \left| \frac{\varepsilon_{z,t}^p}{\sum_{p, \varepsilon_t^p < 0} \varepsilon_t^p} \cdot \varepsilon_t^{sum} \right| \cdot (\max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}) - P_{z,t}^{DAM}), \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$$

де $bCIEQ_t^p$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці e якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця у розрахунковому періоді t , грн;

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

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

1. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку, врегульовуються шляхом перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу.

2. З метою визначення обсягів перерахунку частки вартості врегулювання небалансу та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до пунктів 1-3 цього Додатку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.

3. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1-3 цього Додатку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу визначається за формулою

$$bCRG_t^p = bCIEQ2_t^p - bCIEQ_t^p.$$

де $bCRG_t^p$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку частки вартості врегулювання небалансу за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця, грн;

$bCIEQ2_t^p$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці e якого входять до БГ ГП у розрахунковому періоді t відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, грн.

4. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

5. Якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до пунктів 1-3 цього Додатку з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення Учасником оплати за відхилення, якщо таке відхилення призвело до позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця, то визначення коригуючого платежу здійснюється відповідно до Додатку 2 до цього Договору.

Порядок визначення вартості відхилення

1. Для визначення вартості відхилення використовуються результати розрахунків небалансу електричної енергії ГП, сальдованих обсягів відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від прогнозних графіків відпусків електричної енергії, поданих Учасником, величини врахованого відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії генеруючими одиницями, що здійснюються відповідно до Порядку та Додатку 1 до цього Договору, ціни небалансу електричної енергії та визначеної ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН. Вартість відхилення визначається за формулою

$$aCIEQ_t^p = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{GB} > 0 \text{ та } \varepsilon_t^{sum} > 0 \text{ та } \varepsilon_t^p > 0, \\ \text{то } \frac{\varepsilon_t^p}{\sum_{p, \varepsilon_t^p > 0} \varepsilon_t^p} \cdot \varepsilon_t^{sum} \cdot (P_{z,t}^{DAM} - \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t})) \cdot (1 - K^{im}), \\ \text{в іншому випадку } 0 \end{cases}$$

де $aCIEQ_t^p$ – вартість відхилення, що сплачується Учасником якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП у розрахунковому періоді t , грн.

2. Розбіжності між Учасником та ГП у випадку оновлення сертифікованих даних комерційного обліку, врегульовуються шляхом перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу.

3. З метою визначення обсягів перерахунку вартості відхилення та визначення коригуючого платежу ГП здійснює повторний розрахунок відповідно до відповідно пунктів 1-3 Додатку 1 до цього Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку.

4. У разі якщо за результатами повторного розрахунку відповідно до відповідно пунктів 1-3 Додатку 1 до цього Договору з урахуванням оновлених даних комерційного обліку наявні умови для здійснення оплати вартості відхилення, ГП здійснює розрахунок коригуючого платежу.

Сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення визначається за формулою

$$aCRG_t^p = aCIEQ2_t^p - aCIEQ_t^p.$$

де $aCRG_t^p$ – сума коригуючого платежу за результатами перерахунку вартості відхилення за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця, грн;

$aCIEQ2_t^p$ – вартість відхилення, що сплачується Учасником якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу БГ ГП у розрахунковому періоді t відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, грн.

5. За результатами розрахунку коригуючого платежу ГП формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування у порядку, встановленому Договором.

Порядок здійснення оплати коригуючого платежу визначено Договором.

**Акт приймання-передачі
частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

| № з/п | Ідентифікатор виробника | | Найменування | Одиниці виміру | Розрахунковий період | | Сума без ПДВ, грн. |
|---|--------------------------|----------|--|----------------|----------------------|----------|--------------------|
| | Код учасника ринку (ЕІС) | ЄДРПОУ | | | (початок) | (кінець) | |
| 1 | 62X1234567899999 | 12345678 | Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця | Послуга | __-__-__ | __-__-__ | 0,00 |
| Сума без ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |
| Податок на додану вартість (ПДВ), грн. | | | | | | | 0,00 |
| Загальна сума з ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з ПДВ, грн. :

Нуль гривень 00 копійок

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

М.П.

до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця

**Акт приймання-передачі
коригуючого платежу**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

| № з/п | Ідентифікатор виробника | | Найменування | Одиниці виміру | Розрахунковий період | | Сума без ПДВ, грн. |
|---|--------------------------|----------|--|----------------|----------------------|----------------|--------------------|
| | Код учасника ринку (ЕІС) | ЄДРПОУ | | | (початок) | (кінець) | |
| 1 | 62X1234567899999 | 12345678 | Частка відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця | Послуга | __ : __ : ____ | __ : __ : ____ | 0,00 |
| Сума без ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |
| Податок на додану вартість (ПДВ), грн. | | | | | | | 0,00 |
| Загальна сума з ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |

Загальна сума частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця з ПДВ, грн. :

Нуль гривень 00 копійок

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)

(посада керівника)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

(підпис керівника)

(П.І.П/б)

М.П.

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору від _____ 20__ року № _____

Київ _____ 20__ року

Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,

що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині:
 - оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.
3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.
4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.
6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

ДП «Гарантований покупець»

(посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору від _____ 20__ року № _____

Київ _____ 20__ року

Державне підприємство «Гарантований покупець», що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,

що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині:
 - оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.
3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.
5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

ДП «Гарантований покупець»

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.П/б)

скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

(підпис) М.П. (П.І.П/б)

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;
- 2) порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків;
- 3) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється гарантованим покупцем;
- 4) порядок затвердження Регулятором розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;
- 5) розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що здійснюється постачальником універсальних послуг (далі – ПУП).

1.2. Цей Порядок поширюється на виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом, кандидатів у такі виробники, споживачів, у тому числі енергетичні кооперативи, встановлена потужність генеруючих установок, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за «зеленим» тарифом яких не перевищує 150 кВт, гарантованого покупця, постачальників електричної енергії, що виконують функцію ПУП, оператора системи передачі (далі – ОСП) та адміністратора комерційного обліку (далі – АКО).

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 або черга його будівництва (пускових комплексів) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), для якого визначено точку комерційного обліку і встановлено «зелений» тариф;

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;

продавець – учасник ринку, що є виробником за «зеленим» тарифом та/або споживачем за «зеленим» тарифом, який здійснює продаж електричної гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом;

споживач за «зеленим» тарифом – активний 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 № 307, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила РДН та ВДР), Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

1.4. Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті у форматі, доступному для завантаження, цей Порядок, Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений НКРЕКП (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 НКРЕКП, Типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, затверджений НКРЕКП, та проєкт кошторису на кожен наступний період регулювання (1 календарний рік) з розподілом по місяцях, що надається гарантованим покупцем відповідно до Методики формування кошторису гарантованого покупця, затвердженої НКРЕКП. Гарантований покупець забезпечує наявність на вебсайті актуальної редакції зазначених документів з усіма змінами, затвердженими Регулятором, не пізніше трьох робочих днів після їх офіційного опублікування.

1.5. Гарантований покупець створює і підтримує в актуальному стані (шляхом оприлюднення на власному вебсайті) реєстр генеруючих одиниць, 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 вебсайті) реєстр генеруючих одиниць, щодо яких суб'єкти господарювання отримали «зелений» тариф, що включає найменування такого суб'єкта, ідентифікатор учасника ринку, інформацію щодо початку дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, інформацію щодо генеруючої одиниці (ідентифікатор генеруючої одиниці типу W), щодо якої було встановлено «зелений» тариф, та розмір такого тарифу, визначеного відповідно до рішення НКРЕКП для такої генеруючої одиниці.

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

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

2.2. Для укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця кандидат у виробники за «зеленим» тарифом або активний споживач, надає гарантованому покупцю заяву про укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця у довільній формі та такі документи:

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

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

3) зразок підпису керівника 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 та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, на дату підписання таких документів;

4) перелік місць встановлення засобів комерційного обліку електричної енергії по кожній генеруючій одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

5) однолінійну схему розташування засобів вимірювальної техніки кожної генеруючої одиниці кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або об'єкта активного споживача із зазначенням точок комерційного обліку електричної енергії та меж балансової належності електричних мереж (погоджується кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем та відповідним ОСР або ОСП), що є додатком до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;

6) копію технічних умов на приєднання генеруючої одиниці, завірену відповідно до чинного законодавства;

7) копію зареєстрованої декларації про готовність об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) до експлуатації або сертифіката, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта (черги його будівництва (пускового комплексу)) проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, виданих відповідно до чинного законодавства;

8) копію паспорту точки розподілу, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії;

9) заяву у довільній формі про обрання порядку вирішення спорів;

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

11) підтвердження наявності чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження, укладеного з ОСП у випадку, встановленому статтею 68 Закону для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом.

Якщо кандидат у виробники за «зеленим» тарифом є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України, він може зазначити в заяві про укладення договорів 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 та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця надає гарантованому покупцю документи, визначені в підпунктах 1 – 3 цього пункту, та додатково завірені відповідно до чинного законодавства:

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

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

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

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

2.3. Протягом 10 робочих днів з дня отримання від кандидата у виробники за «зеленим» тарифом або активного споживача усіх документів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, гарантований покупець зобов'язаний надати кандидату у виробники за «зеленим» тарифом або активному споживачу два примірники

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

2.4. Протягом трьох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця двох примірників договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця виробник за «зеленим» тарифом або активний споживач зобов'язаний повернути підписаний примірник кожного договору гарантованому покупцю для подальшого оформлення.

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

У разі виявлення та підтвердження у встановленому законодавством порядку фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, після укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця між гарантованим покупцем та продавцем, гарантований покупець має право розірвати ці договори за власною ініціативою в односторонньому порядку та повідомити про це Регулятора. Кошти, сплачені гарантованим покупцем такому продавцю за відпущену електричну енергію до виявлення фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, та підтвердження, у встановленому законодавством порядку, підлягають поверненню.

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

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

2.7. Після укладення договорів з кандидатом у виробники за «зеленим» тарифом або активним споживачем гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить інформацію щодо продавця до відповідного реєстру.

2.8. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, не введено в експлуатацію протягом періоду, визначеного законодавством, такі договори припиняють дію.

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

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 № 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 дня 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.

Протягом 15 днів з дня набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець, ПУП та ОСП зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

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 послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг 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 прогностні погодинні добові графіки відпуску та споживання 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 прогностні 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 3 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 55 хвилин до «закриття воріт ВДР» для відповідного розрахункового періоду, надають гарантованому покупцю оновлений графік відпуску та споживання електричної енергії із зазначенням причин оновлення інформації (зміна погодних умов, технічні причини) 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. Прогностні обсяги, що надаються продавцями відповідно до пунктів 4.1 та 4.3 цієї глави, мають відповідати обсягам, що зазначаються у графіках фізичного відпуску та споживання 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 та споживання вони визначаються як нульовий відпуск.

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

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 прогнозної дати відновлення роботи генеруючої одиниці.

5. Прогнозування гарантованим покупцем обсягів купівлі-продажу електричної енергії

5.1. Гарантований покупець для визначення обсягів продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при здійсненні експортних операцій може використовувати прогнозні обсяги відпуску та споживання електричної енергії, надані продавцями для кожного розрахункового періоду торгового дня.

При використанні прогнозних обсягів відпуску та споживання електричної енергії гарантований покупець урахує інформацію, отриману від ОСП згідно з пунктом 9.4 глави 9 цього Порядку.

5.2. Гарантований покупець може надавати продавцям послугу з прогнозування за умови укладення відповідного договору.

Такий договір укладається на добровільній основі та у довільній формі.

Видатки гарантованого покупця, пов'язані з наданням цієї послуги, не включаються до структури кошторису гарантованого покупця.

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

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

7. Облік електричної енергії, купленої-проданої у продавців

7.1. АКО на другий робочий день після торгового дня надає гарантованому покупцю сертифіковані дані комерційного обліку електричної енергії про погодинні обсяги відпуску кожною генеруючою одиницею та відбору електричної енергії електроустановками продавців гарантованому покупцю, а також обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці.

7.2. Обсяг відпуску електричної енергії, обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, а також обсяг відбору електричної енергії електроустановками продавців у гарантованого покупця електричної енергії, у кожному розрахунковому місяці визначається на основі даних, що надаються гарантованому покупцю АКО.

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, спожитої з мереж, до яких приєднаний такий об'єкт, згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.

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

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

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

увійти до балансуєчій групи гарантованого покупця;

повідомити оператора системи, до мереж якого приєднано генеруючі одиниці, про включення генеруючих одиниць продавця до балансуєчій групи гарантованого покупця.

Типові форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця затверджуються Регулятором.

8.2. Продавець, генеруючі одиниці якого включено до балансуючої групи гарантованого покупця, передає гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси лише в частині небалансу таких генеруючих одиниць.

8.3. 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, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.

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

8.5. 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 8.4 цієї глави, розраховується значення сальдо перетоків електричної енергії від/до 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 гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом 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 гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі за «зеленим» тарифом 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.

8.6. Ціна купівлі продавцем у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж визначається, як вище із значень «зеленого» тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об'єкту, або ціни, що склалася на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому періоді.

8.7. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанції, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг відібраної електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг відбору вважається обсягом електричної енергії, відібраної відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії відповідно до пунктів 8.4 та 8.5 цієї глави.

8.8. Платіж за електричну енергію продавцю за розрахунковий місяць визначається за формулою

$$P_m^p = \sum_e^p \sum_d^m \sum_t^d (PG_t^e + PN_t^e),$$

де P_m^p – сумарний платіж за електричну енергію продавця за розрахунковий місяць m , грн;

p – продавець;

e – генеруюча одиниця;

m – розрахунковий місяць;

d – доба розрахункового місяця;

t – година доби розрахункового місяця;

PG_t^e – платіж за «зеленим» тарифом за відповідний розрахунковий період (годину), грн;

PN_t^e – платіж за ціною вартості позитивного небалансу за відповідний розрахунковий період (годину), грн.

Платіж за «зеленим» тарифом застосовується лише до тих фактичних обсягів відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця p , що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB в розрахунковому періоді t , що не перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині) згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єкта господарювання, якому встановлено «зелений» тариф та визначається за формулою

$$PG_t^e = \begin{cases} \text{Якщо } W_t^e \leq WP_t^e, \text{ то } W_t^e \cdot T_m^e / 100 \\ \text{в іншому випадку } WP_t^e \cdot T_m^e / 100 \end{cases},$$

де W_t^e – фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця p , що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, у розрахунковому періоді t , кВт·год;

WP_t^e – обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) згідно із встановленою потужністю генеруючої одиниці e продавця p , зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії для виробників за «зеленим» тарифом або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, у розрахунковому періоді t , кВт·год, що визначається за формулою

$$WP_t^e = P_{liz}^e \cdot h,$$

де P_{liz}^e – встановлена потужність електрогенеруючого обладнання, що зазначена в ліцензії на виробництво електричної енергії, кВт;

h – розрахунковий період часу, що дорівнює одній годині, год;

T_m^e – «зелений» тариф, установлений генеруючої одиниці e продавця p , коп/кВт·год.

Платіж за ціною вартості позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину), застосовується лише до тих фактичних обсягів відпуску електричної енергії генеруючою одиницею e продавця p , що входить до балансуєчої групи гарантованого покупця GB в розрахунковому періоді t , що перевищують обсяг електричної енергії, який може бути відпущений об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині) згідно з встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єкта господарювання, якому встановлено «зелений» тариф та визначається за формулою

$$PN_t^e = \begin{cases} \text{Якщо } W_t^e \leq WP_t^e, \text{ то } 0, \text{ в іншому випадку} \\ (W_t^e - WP_t^e) \cdot \min(IMSP_{z,t}, P_{z,t}^{DAM}) \cdot (1 - K^{im})/100 \end{cases}$$

де $IMSP_{z,t}$ – ціна небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий періоді t , що визначається відповідно до Правил ринку, коп/кВт·год;

$P_{z,t}^{DAM}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії для розрахункового періоду t , коп/кВт·год;

K^{im} – коефіцієнт ціни небалансу, що визначається відповідно до Правил ринку.

9. Балансуєча група гарантованого покупця

9.1. Включення генеруючих одиниць продавця до балансуєчої групи гарантованого покупця та виключення з неї здійснюється згідно з главою 1.5

розділу I Правил ринку та з урахуванням умов, визначених договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Гарантований покупець оприлюднює на своєму вебсайті форми заяв, що подаються продавцем для виключення та включення генеруючої одиниці з/до балансуєчій групи гарантованого покупця.

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

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

9.3. Учасниками балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця відповідно до Закону, цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Порядок розрахунку та визначення вартості частки, яка відшкодовується виробниками, зазначено в договорі про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях, що були включені до балансуєчій групи гарантованого покупця, та/або у випадку отримання від ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями виробників за «зеленим» тарифом, що були включені до балансуєчій групи гарантованого покупця, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу, за результатами якого формує коригуючий платіж.

Порядок визначення коригуючого платежу визначається договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

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

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

| Доба поста чання | Розрахунковий період | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| ОЕС України | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Грани чно допус тимі потуж ності, МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

9.5. За дві години до «закриття воріт ВДР» ОСП при прогнозуванні надання команд на розвантаження виробників за «зеленим» тарифом, надає гарантованому покупцю оновлену інформацію за формою, наведеною в пункті 9.4 цієї глави.

9.6. ОСП до 10:30 публікує на своєму вебсайті інформацію про погодинну гранично допустиму потужність всіх генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом, що включені до балансувальної групи гарантованого покупця, з розбивкою по торгових зонах.

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

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

Гарантований покупець в день прийняття рішення НКРЕКП про анулювання або зупинення дії ліцензії на виробництво електричної енергії за «зеленим» тарифом ініціює виключення генеруючих одиниць з балансувальної групи гарантованого покупця шляхом надання ОСП відповідної заяви.

10. Розрахунок платежів та порядок їх здійснення між гарантованим покупцем та продавцями

10.1. Гарантований покупець за рахунок коштів, отриманих від ОСП в якості авансових платежів, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої/другої декади розрахункового місяця, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, здійснює оплату продавцям за відповідну декаду, пропорційно обсягу відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за таку декаду, відповідно до оперативних даних, наданих АКО.

У випадку отримання гарантованим покупцем від АКО оперативних даних щодо обсягу відпуску електричної енергії за декаду в день планового здійснення авансового платежу та/або у вихідний день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю впродовж двох робочих днів після отримання зазначених даних.

10.2. З урахуванням положень глав 7 та 8 цього Порядку гарантований покупець протягом двох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю, та направляє йому на електронну адресу акт купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

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

У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця, гарантований покупець здійснює перерахунок та направляє продавцю акт коригування до акту купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

10.3. Після отримання продавцем від гарантованого покупця акта купівлі-продажу або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець, протягом трьох днів з дати отримання акта, направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні, продавець зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця.

За наявності зауважень до акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, та/або ненадання продавцем гарантованому покупцю акта купівлі-продажу, підписаного уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, остаточний розрахунок за відпущену продавцем електричну енергію здійснюється в розмірі відповідно до наданого гарантованим покупцем акта купівлі-продажу з можливістю подальшого коригуванням сплачених коштів після здійснення коригування.

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

Оплата продавцю здійснюється за умови надання продавцем підписаного із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акта купівлі-продажу електричної енергії та акта приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відповідний розрахунковий період (місяць).

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

Оплата спожитої електричної енергії продавцем здійснюється впродовж двох робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця акта купівлі-продажу, що є додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог за взаємною згодою сторін.

10.5. З урахуванням положень глави 9 цього Порядку та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець після підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, здійснює розрахунок частки

вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та направляє продавцю акт приймання-передачі частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 1 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець протягом двох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця повертає гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису акт приймання-передачі.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки, гарантований покупець здійснює перерахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, формує коригуючий платіж та направляє продавцю акт коригування, що є додатком 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

10.6. Після отримання продавцем від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець протягом двох робочих днів з дати отримання акта направляє гарантованому покупцю примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

У разі наявності у продавця зауважень до наданого гарантованим покупцем акта та/або відмови у його підписанні, продавець зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця. В такому випадку остаточний розрахунок за відпущену продавцем електричну енергію здійснюється відповідно до наданого гарантованим покупцем продавцю акта з можливістю коригування.

10.7. Продавець здійснює оплату частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або коригуючого платежу протягом двох робочих днів з дня отримання від гарантованого покупця акта приймання-передачі частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та/або акта коригування.

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 та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. 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 та договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, та не може перевищувати 1 % чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період та визначається за формулою

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

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), грн;

N – загальна кількість продавців станом на місяць.

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

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

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

$$ATFP_q^p = \frac{ATFT_q}{100\%} \cdot \sum_m^q P_m^p.$$

11.6. Протягом п'яти робочих днів після затвердження Регулятором розміру внесків продавці здійснюють повну оплату внесків гарантованому покупцю.

11.7. Гарантований покупець протягом двох робочих днів після закінчення строку оплати внесків платниками внесків надає Регулятору інформацію щодо здійснення продавцями оплати внесків (із зазначенням продавця та суми оплати/неоплати).

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

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

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

де P_m^{SGM} – оплата послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за розрахунковий місяць m , грн;

P_m^{SUM} – сумарний платіж продавцям, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн, який визначається за формулою

$$P_m^{SUM} = \sum_p^{GB} P_m^p,$$

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

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

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

P_m^{BMsel} – сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії на балансуєчому ринку, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

P_m^{FP} – сумарний платіж за розрахунковий місяць m , пов'язаний із придбанням послуги за механізмом ринкової премії, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

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

P_m^{lm} – витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця GB, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

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

P_m^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m , тис. грн;

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

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

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

Витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки), крім частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються за формулою

$$P_m^{lm} = \begin{cases} \text{Якщо } \sum_d^m \sum_t^d IEQ_t^{GB} < 0, \text{ то } \sum_d^m \sum_t^d CIEQ_t^{GB} - \sum_e^p \sum_d^m \sum_t^d bCIEQ_t^p \\ \text{в іншому випадку: } - \sum_d^m \sum_t^d CIEQ_t^{GB} - \sum_e^p \sum_d^m \sum_t^d aCIEQ_t^p \end{cases},$$

де IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t , МВт·год;

$CIEQ_t^{GB}$ – вартість небалансу електричної енергії продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t , грн;

$bCIEQ_t^p$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується продавцем, генеруючі одиниці якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця у розрахунковому періоді t , грн, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

$aCIEQ_t^p$ – вартість відхилення, що сплачується продавцем, якщо його фактичні погодинні обсяги відпуску електричної енергії генеруючими одиницями перевищують прогнозні обсяги відпуску, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення позитивного небалансу балансуючої групи гарантованого покупця у розрахунковому періоді t , грн, що визначається відповідно до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Вартість небалансу електричної енергії продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця, визначається за формулою

$$CIEQ_t^{GB} = \begin{cases} \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} > 0, \text{ то } IEQ_t^{GB} \cdot \min(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}) \\ \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} < 0, \text{ то } IEQ_t^{GB} \cdot \max(P_{z,t}^{DAM}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}). \\ \text{Якщо } IEQ_t^{GBprb} = 0, \text{ то } 0 \end{cases}$$

де IEQ_t^{GBprb} – небаланс електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця як сторони, відповідальної за баланс, для розрахункового періоду t , МВт·год, що визначається відповідно до Правил ринку;

IEQ_t^{GB} – небаланс електричної енергії, пов'язаний з врегулюванням небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця GB, за розрахунковий період t , що включає витрати, пов'язані з виконанням виробниками за «зеленим» тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки (визначається згідно з типовим договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця), МВт·год.

12.2. До 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у першій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних

видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

До 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності у другій декаді розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці та відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.

12.3. Гарантований покупець до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

ОСП після отримання двох примірників акта приймання-передачі зобов'язаний повернути гарантованому покупцю протягом двох робочих днів підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою примірник акта приймання-передачі.

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

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

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

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

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

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

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;

Pr_m^{DAM} – середньозважена ціна купівлі електричної енергії ПУП на РДН у розрахунковому місяці, грн/МВт·год, яка розраховується за формулою

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

Pr_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 дня отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони.

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

13.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дня затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення

частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.

13.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони корегують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Після підписання ОСП акта корегування ПУП надає Регулятору для затвердження корегований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта корегування.

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

**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), 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 зобов'язується продавати, а гарантований покупець зобов'язується купувати електричну енергію, відпущену генеруючими одиницями, включеними до балансуєчої групи гарантованого покупця, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства України, у тому числі Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок).

2. Загальні умови Договору

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

2.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється за умови членства продавця у балансуєчій групі гарантованого покупця та укладання договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

2.3. Продавець здійснює продаж електричної енергії гарантованому покупцю за тарифами, встановленими Регулятором для кожної генеруючої одиниці (з урахуванням надбавки), у національній валюті України.

2.4. Вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавця у розрахунковому місяці, визначається відповідно до глави 8 Порядку.

2.5. Цей Договір укладається одночасно з договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

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

3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електричної енергії визначається відповідно до положень глави 8 Порядку на підставі даних комерційного обліку, наданих гарантованому покупцю адміністратором комерційного обліку відповідно до глави 7 Порядку.

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

3.3. Оплата електричної енергії, купленої гарантованим покупцем у продавців у розрахунковому місяці, формування актів купівлі-продажу електричної енергії здійснюються згідно з главою 10 Порядку.

3.4. У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.

4. Права, зобов'язання та відповідальність Сторін

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

4.2. Продавець зобов'язаний:

1) здійснювати продаж 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 та обсягів відбору установкою зберігання;

2) надавати гарантованому покупцю обов'язкові фізичні дані (прогнози погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичні та інші дані відповідно до вимог Порядку з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи. Спосіб передачі та форма подання інформації встановлюються в інструкції з надання прогнозних даних, розробленій гарантованим покупцем та розміщеній на власному вебсайті гарантованого покупця;

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

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

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

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

7) інформувати гарантованого покупця про зміну тарифу, надбавки до тарифу шляхом направлення листа в електронному та паперовому вигляді на відповідну адресу гарантованого покупця з посиланням на рішення Регулятора, яким внесено відповідні зміни, протягом одного календарного дня з дня настання таких змін;

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

9) своєчасно та у повному обсязі здійснювати оплату спожитої або відібраної електричної енергії;

10) у разі виявлення та підтвердження, у встановленому чинним законодавством порядку, фактів подання недостовірної інформації в документах або інформації, передбачених пунктом 2.2 глави 2 Порядку, повернути кошти, сплачені гарантованим покупцем, за відпущену електричну енергію;

11) безоплатно передати гарантованому покупцю гарантії походження у обсязі, що дорівнює обсягу виробленої продавцем електричної енергії у встановленому НКРЕКП порядку.

4.3. Продавець несе відповідальність за:

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

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

4.4. Гарантований покупець має право:

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

2) вимагати від продавця надання обов'язкових даних (прогнозних погодинних добових графіків відпуску та споживання електричної енергії), фактичних та інших даних відповідно до вимог Порядку;

3) вимагати від продавця інформацію щодо прогнозних обсягів відпуску електричної енергії відповідно до глави 4 Порядку;

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

5) на безоплатне отримання від продавця гарантій походження у обсязі, що дорівнює обсягу відпущеної продавцем електричної у встановленому НКРЕКП порядку.

4.5. Гарантований покупець зобов'язаний:

1) купувати у продавця відпущену електричну енергію, за винятком обсягів електричної енергії, спожитих для власних потреб та обсягів відбору установками зберігання;

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

4.6. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків за цим Договором йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від неоплаченої згідно з пунктом 10.4 глави 10 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.

4.7. Продавець несе відповідальність за порушення порядку оплати гарантованому покупцю, що визначений у главах 10 та 11 Порядку, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка). Продавцю нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з Порядком суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок гарантованого покупця. З продавця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з Порядком суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата продавцем тарифом 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 електричної енергії за цим Договором та внесків до спеціального фонду гарантованого покупця, якщо продавець обрав порядок вирішення спорів в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу в місті Париж (Французька Республіка).

4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом 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.

4.10. Гарантований покупець та продавець при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.

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 цього Договору.

6. Вирішення суперечок

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

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 пунктів 6.2 або 6.4 цієї глави.

6.2. Якщо продавець 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.

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 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.

6.3. 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.

6.4. В інших випадках, що не передбачені пунктами 6.1 – 6.3 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 згоди іншої Сторони за цим 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 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 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 умови, що погіршують фінансовий стан гарантованого покупця (у тому числі несуть ризики настання таких негативних наслідків) та суперечать чинному на час його вчинення законодавству;

5) вчинення правочину не може спричинити негативних наслідків у вигляді погіршення фінансового стану гарантованого покупця;

6) невід'ємним додатком до договору про відступлення права вимоги є акт звірки розрахунків між продавцем 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 повинен виконати перед гарантованим покупцем усі наявні зустрічні грошові зобов'язання за цим Договором, строк виконання яких настав;

8) право вимоги, відступлення якої є предметом цього Договору, не може бути передано новим кредитором іншій особі. У разі такого відступлення такий правочин є нікчемним;

9) новий кредитор гарантує та підтверджує, що він створений (зареєстрований) належним чином, дійсно існує та є фінансовою установою відповідно до чинного законодавства (місця реєстрації), на час вчинення правочину дійсно здійснює діяльність, передбачену установчими документами, володіє необхідними повноваженнями на вчинення правочину, перебуває в належному фінансовому стані, не перебуває в процедурі припинення, банкрутства;

10) продавець та новий кредитор повинні надати гарантованому покупцю всю інформацію, що може стати підставою для відмови у вчиненні правочину;

11) продавець 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.

7.3. Без обмеження прав продавця, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до чинного законодавства України або внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє продавцю у двох примірниках додаткову угоду щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (далі – додаткова угода).

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

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

Якщо гарантований покупець протягом одного місяця не отримав від продавця два примірники підписаної додаткової угоди, Сторони вирішують це питання у порядку, передбаченому пунктом 7.8 цієї глави.

7.4. Цей Договір набирає чинності з дати його підписання Сторонами та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01 січня 2030 року).

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

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

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

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

продавцю встановлено «зелений» тариф;

продавець уклав із оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів;

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

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

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

Дія цього Договору може бути тимчасово призупинена у випадках та відповідно до процедури, передбачених Порядком та договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

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

7.8. Сторони мають право розірвати цей Договір за власної ініціативи 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.

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

У такому випадку гарантований покупець повідомляє ОСП про виключення такої генеруючої одиниці продавця з балансуєної групи гарантованого покупця.

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

7.11. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, протягом періоду перебування в балансуєній групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем, а також виконання продавцем зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєній групі гарантованого покупця.

7.12. Призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) цього Договору.

8. Додатки

- 8.1. Форма додаткової угоди про призупинення дії договору;
- 8.2. Форма додаткової угоди про поновлення дії договору;
- 8.3. Форма акту купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;
- 8.4. Форма акту коригування купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом;
- 8.5. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку;
- 8.6. Однолінійна схема розташування приладів розрахункового обліку.

9. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Гарантований покупець

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____/_____/_____

_____:

Адреса: _____

IBAN UA _____

у _____

ЄДРПОУ _____

ПІН _____

ЕІС-код _____

Телефон: _____

E-mail: _____

_____/_____/_____

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору від _____ 20__ року № _____

Київ _____ 20__ року

Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,

_____ (далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,

що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від ____ . ____ 20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
 - купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
 - оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.
3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед продавцем за «зеленим» тарифом, а також виконання продавцем за «зеленим» тарифом зобов'язань щодо оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.
4. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
5. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.
6. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

ДП «Гарантований покупець»

(посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада) _____ / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору від _____ 20__ року № _____

Київ _____ 20__ року

Державне підприємство «Гарантований покупець» (далі – гарантований покупець), що діє на підставі ліцензії на провадження діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони,

(далі – продавець за «зеленим» тарифом), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони,

що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.
2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць продавця за «зеленим» тарифом ЕІС типу W _____ в частині:
 - купівлі-продажу електричної енергії, виробленої продавцем за «зеленим» тарифом;
 - оплати внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.
3. Ця додаткова угода складена українською мовою при повному розумінні Сторонами її умов та термінології у двох ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.
4. Ця додаткова угода є невід'ємною частиною Договору.
5. Ця додаткова угода набирає чинності з 01 _____ 20__ року.

ДП «Гарантований покупець»

(посада) / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

скорочене найменування відповідно до статуту

(посада) / _____ /
(підпис) М.П. (П.І.П/б)

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

Акт купівлі-продажу
електричної енергії за «зеленим» тарифом

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП «Гарантований покупець» (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

| № з/п | Ідентифікатор виробника | | Найменування | Одиниці виміру | Розрахунковий період | | Сума без ПДВ, грн. |
|--|--------------------------|--------|--------------------|----------------|----------------------|----------------|--------------------|
| | Код учасника ринку (ЕІС) | ЄДРПОУ | | | (початок) | (кінець) | |
| 1 | | | Електрична енергія | МВт·год | __ . __ . ____ | __ . __ . ____ | 0,00 |
| Сума без ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |
| Податок на додану вартість (ПДВ), грн. | | | | | | | 0,00 |
| Загальна сума з ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |

Загальна вартість електричної енергії з ПДВ, грн. :

Нуль гривень 00 копійок

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)_____
(посада керівника)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.П/б)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.П/б)

М.П.

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

Акт коригування купівлі-продажу
електричної енергії за «зеленим» тарифом

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від __. __. 20__
між _____ (код ЄДРПОУ 12345678) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

| № з/п | Ідентифікатор виробника | | Найменування | Одиниці виміру | Розрахунковий період | | Сума без ПДВ, грн. |
|--|--------------------------|--------|--------------------|----------------|----------------------|----------|--------------------|
| | Код учасника ринку (ЕІС) | ЄДРПОУ | | | (початок) | (кінець) | |
| 1 | | | Електрична енергія | МВт·год | __-__-__ | __-__-__ | 0,00 |
| Сума без ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |
| Податок на додану вартість (ПДВ), грн. | | | | | | | 0,00 |
| Загальна сума з ПДВ, грн. | | | | | | | 0,00 |

Загальна вартість електричної енергії гарантованого покупця з ПДВ, грн. :

Нуль гривень 00 копійок

ДП "Гарантований покупець"

__ " _____ "

(посада керівника)_____
(посада керівника)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.П/б)_____
(підпис керівника)_____
(П.І.П/б)

М.П.

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

№ _____

Зміни до Правил ринку

У Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307:

1. У розділі I:

1) у главі 1.1:

у пункті 1.1.2:

в абзаці десятому після слова «підтримкою» доповнити знаками та аббревіатурою «(ППВДЕ)»;

абзац тридцять перший замінити двома новими абзацами тридцять першим та тридцять другим такого змісту:

«послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – послуга із зменшення навантаження одиницями відпуску ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;

постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою – ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять другий – сорок сьомий вважати відповідно абзацами тридцять третім – сорок восьмим;

абзац тридцятий пункту 1.1.4 викласти в такій редакції:

«СКО – система керування обмеженнями навантаження одиниць відпуску ППВДЕ, що є складовою СУР;»;

2) у главі 1.5:

пункт 1.5.1 після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.».

У зв'язку з цим, абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

абзац четвертий виключити.

пункт 1.5.2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.»;

підпункт 5 пункту 1.5.3 після слова «припинення» доповнити словом «дії»;

пункт 1.5.4 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, якій встановлено «зелений» тариф або яка за результатами аукціону набула право на підтримку, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.»;

пункт 1.5.5 викласти в такій редакції:

«1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.

Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.»;

пункти 1.5.7 – 1.5.9 викласти в такій редакції:

«1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.

Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.

Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.

Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.

Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом – здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

1.5.8. АР, на підставі отриманої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи, включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої

групи або виключення одиниці відпуску з балансуєчою групи гарантованого покупця, зобов'язаний:

1) забезпечити внесення інформації до системи управління ринком;

2) повідомити учасника ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, СВБ, до складу якої увійшов такий учасник ринку, та СВБ, зі складу якої такий учасник ринку вийшов (якщо такий учасник ринку до цього входив до складу балансуєчою групи), щодо прийнятих змін.

1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви щодо входження учасником ринку до складу балансуєчою групи, включення одиниці відпуску до балансуєчою групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєчою групи або виключення одиниці відпуску з балансуєчою групи гарантованого покупця та/або в результаті проведеної перевірки даних, зазначених у відповідній заяві, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, що звернувся до ОСП з відповідною заявою, та/або СВБ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СВБ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансуєчою групи), вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.»;

пункт 1.5.12 викласти в такій редакції:

«1.5.12. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєчою групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчою групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.

ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчою групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.».

2. У розділі IV:

1) пункт 4.2.4 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

ВДЕ з підтримкою, одиниці відпуску якого включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.

ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.»;

2) у главі 4.10:

пункт 4.10.3 доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницям надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.».

У зв'язку з цим, абзаци другий та третій вважати відповідно абзацами третім та четвертим;

пункт 4.10.4 викласти в такій редакції:

«4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:

1) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;

2) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;

3) споживачі;

4) ОУЗЕ.

ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, мають право подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по одиницям відпуску, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.»;

3) пункт 4.18.12 глави 4.18 викласти в такій редакції:

«4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ.

Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.».

3. У підпункті 9 пункту 5.1.1 глави 5.1 розділу V абревіатуру та слова «ВДЕ з підтримкою» замінити абревіатурою «ППВДЕ».

4. У додатку 8:

1) пункт 1.1 глави 1 викласти в такій редакції:

«1.1. Ця Методика використовується для розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку (далі - ВДЕ з підтримкою), у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки.»;

2) пункти 2.1 та 2.2 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left(\frac{W_e^{i0}}{W_{EOB}^{i0}} \cdot W_{EOB}^i - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

де W_{red} – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^{i0} – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_e^{i0} – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;

W_{EOB}^i – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє диспетчерська команда, кВт·год;

W_e^i – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за період часового ряду даних комерційного обліку i , в якому діє команда диспетчера, кВт·год;

W_e^{y3E} – обсяг відбору електричної енергії одиницею зберігання енергії, що входить до складу одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, кВт·год.

2.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою W_e^{i0} та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ W_{EOB}^{i0} за

останній період часового ряду даних комерційного обліку, в якому не надавались диспетчерські команди.»;

3) пункти 3.1 та 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою

$$\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max \left(0; W_e^{i_0} - \max \left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) - W_e^{y3E} \right),$$

3.2. Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку перед командою, щодо якої здійснюється розрахунок, діяли інші команди на зменшення навантаження та команди з операційної безпеки, при яких ЕОВ або резервна ЕОВ залишаються повністю в роботі, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$, що визначається за формулою

$$W_e^{i_0} = \frac{W_e^0}{W_{EOB}^0} \cdot W_{EOB}^{i_0}.$$

де W_e^0 – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

W_{EOB}^0 – обсяг відпуску електричної енергії ЕОВ або резервної ЕОВ у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що є останнім, в якому не виконувалася команда диспетчера, кВт·год;

i_0 – період часового ряду даних комерційного обліку при виконанні ВДЕ з підтримкою команди диспетчера на розвантаження, що передуює команді, щодо якої здійснюється розрахунок.».

5. У додатку 9:

1) доповнити новою главою такого змісту:

«5. Порядок розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження

5.1. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю акти приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження (далі – Акт), що містять дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.

5.2. У випадку відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів за останній розрахунковий місяць, ОСП надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, оперативні розрахункові дані погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, отримані від такого ППВДЕ станом на 7 календарний день місяця, наступного за розрахунковим.

5.3. У випадку ненадання ОСП погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, такі дані вважаються рівними нулю.

5.4. Оновлені дані щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше останнього робочого дня місяця, другого за розрахунковим ($m + 2$).

5.5. Дані для проведення остаточного перерахунку, надаються ОСП гарантованому покупцю не пізніше п'ятого робочого дня, після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця.

Дані для проведення остаточного перерахунку складаються з остаточних оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, відповідно до підписаних Актів на дату передачі даних, та у разі відсутності підписаних між ППВДЕ та ОСП Актів, на дату передачі остаточних оновлених даних гарантованому покупцю для остаточного перерахунку – приймаються на рівні оперативних розрахункових даних погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії, розрахованих ОСП, без можливості подальшого коригування.

5.6. ОСП не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, погодинні обсяги не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці (із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуєної групи гарантованого покупця, за формою наведеною в Порядку.

5.7. У випадку ненадання ОСП, відповідно до пункту 5.6 цієї глави, погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, по кожній генеруючій одиниці

(із зазначенням ЕІС-коду типу W) продавців, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця – такі дані вважаються рівними нулю.

5.8. Оновлені дані щодо обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців за розрахунковий місяць, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження з операційної безпеки, підписані уповноваженою особою ОСП, зокрема із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, надаються ОСП гарантованому покупцю на 5 робочий день після отримання гарантованим покупцем від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії щодо погодинних обсягів відпуску та споживання електричної енергії кожною генеруючою одиницею всіх продавців, що входять до балансуючої групи гарантованого покупця. У разі ненадання оновлених даних на зазначену дату, дані приймаються на рівні попередньо наданих не пізніше 15 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, без можливості їх подальшого коригування.»;

2) доповнити новим додатком, що додається.

6. У додатку 11:

1) пункт 4.5 глави 4 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«9) у разі виходу/виключення одиниці відпуску із балансуючої групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання цього Договору або призупинення дії цього Договору в частині такої одиниці відпуску з дати виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця.»;

2) пункт 8.4 глави 8 замінити трьома новими пунктами 8.4 – 8.6 такого змісту:

«8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається якщо:

1) одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дня втрати такого статусу);

2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;

3) ШПВДЕ виключений з балансуючої групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.

Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску – у разі виходу/виключення з балансуючої

групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуєчої групи гарантованого покупця.

8.5. Цей Договір також припиняється/розривається з дня набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.

8.6. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.».

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

