

ДОГОВІР № _____
про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

Київ _____ 20__ року

Державне підприємство "Гарантований покупець" (далі – далі СВБ, 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, і

(далі – далі Учасник), що діє на підставі _____ та має статус

відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____,

який діє на підставі _____,

з другої сторони,

що надалі іменуються Сторонами, а кожна окремо – Сторона, уклали цей Договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця (далі – Договір) про таке:

1. Предмет Договору

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

1.2. Відповідно до цього Договору:

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

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

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

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

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

2. Загальні умови Договору

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

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

2.2. Обов'язковою передумовою укладання цього Договору для Учасника є:

укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, відповідно до умов Порядку;

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

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

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

3. Ціна Договору та порядок здійснення розрахунків за Договором

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

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

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

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

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

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

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

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів з дня отримання від Гарантованого покупця відповідного акта.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. Права і обов'язки Сторін

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

4.2. Учасник зобов'язаний:

1) здійснювати належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП;

2) подавати погодинні добові графіки відпуску/відбору електричної енергії генеруючими установками, включеними Учасником до БГ ГП, у порядку, передбаченому Порядком та цим Договором;

3) здійснювати відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП та відшкодування вартості відхилення в розмірах, порядку та на умовах, передбачених Законом, Порядком і цим Договором;

4) надавати на запит СВБ дані та інформацію, необхідні для належного виконання умов цього Договору, крім інформації, яка відповідно до чинного законодавства віднесена до інформації з обмеженим доступом, є такою, що містить комерційну таємницю або є конфіденційною;

5) повідомляти ГП про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків, особи, уповноваженої на підписання документів при виконанні цього Договору, протягом трьох робочих днів з дня такої зміни;

6) у порядку та строки, визначені Порядком та цим Договором, надавати підписані та належним чином оформлені акти або у разі незгоди з даними актів надавати вмотивовану відмову від підписання;

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

4.3. Учасник має право:

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

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

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

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

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

4.4. СВБ зобов'язана:

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

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

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

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

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

4.5. СВБ має право:

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

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

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

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

5. Відповідальність Сторін

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

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

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

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

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

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

5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 7% від несвоєчасної сплаченої суми за

ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.

5.5. Сплата пені та/або штрафу не звільняє Сторони від виконання зобов'язань зі сплати платежів, передбачених цим Договором. Штрафні санкції сплачуються на окремий рахунок СБВ, зазначений в реквізитах "для перерахування штрафних санкцій".

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

6. Обставини непереборної сили

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

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

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

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

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

7. Вирішення спорів

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

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

8. Конфіденційність

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

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

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

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

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

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

З цією метою Учасник надає СББ заяву та додаткову угоду до договору про участь у БГ ГП. Разом із заявою та додатковою угодою продавець подає Гарантованому покупцю документи, передбачені підпунктами 4 – 7 пункту 2.2 глави 2 Порядку, та надає підтвердження наявності щодо такої генеруючої одиниці:

укладеного договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом;

чинного договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП;

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

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

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

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

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

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

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

9.4. Учасник, генеруючі одиниці якого виключені з БГ ГП шляхом призупинення або припинення (розірвання) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та цього Договору в частині відповідних генеруючих установок, має право

повторно включити їх до БГ ГП шляхом поновлення дії або укладення нового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та Договору про участь у БГ ГП, на умовах та відповідно до процедури, визначеної Порядком.

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

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

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

Включення такої генеруючої одиниці до БГ ГП здійснюється шляхом надсилання Учасником не пізніше ніж за 3 робочі дні до запланованої дати включення заяви на електронну адресу Гарантованого покупця із зазначенням запланованої дати включення генеруючої одиниці до БГ ГП. Гарантований покупець ініціює включення до БГ ГП такої генеруючої одиниці Учасника у строки та у порядку, визначені Правилами ринку.

10. Інші умови

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

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

10.3. Без обмеження прав Учасника, що передбачені цим Договором, у разі внесення змін до затвердженої Регулятором типової форми договору про участь в БГ ГП, Гарантований покупець оприлюднює такі зміни на своєму вебсайті та направляє Учаснику проект додаткової угоди щодо приведення цього Договору у відповідність до нової редакції типового договору про участь у БГ ГП (далі – додаткова угода) на електронну адресу Учасника, зазначену в главі 13 цього Договору.

Протягом 15 робочих днів з дня отримання від ГП додаткової угоди Учасник має підписати її зі своєї сторони у двох примірниках та повернути їх ГП для подальшого оформлення. ГП протягом 2 робочих днів повертає Учаснику оформлений примірник додаткової угоди.

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

11. Термін дії договору та умови припинення-розірвання

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

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

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

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

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

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

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

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

12. Додатки

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

13. Юридичні адреси та реквізити Сторін

ДП "Гарантований покупець"

Адреса: 01032, м. Київ,
вул. Симона Петлюри, 27

ЄДРПОУ 43068454

ІПН 430684526594

ЕІС-Код 62ХНАРАНТРОКУР-S

ІВАН: UA333004650000026007300712874

у АТ "Ощадбанк"

ІВАН: _____

(для перерахування штрафних санкцій)

у _____

Телефон: 594 50 00

e-mail: kanc-gp@gree.com.ua

Адреса: _____

ЄДРПОУ _____

ІПН _____

ЕІС-Код _____

ІВАН: _____

у _____

Телефон: _____

e-mail: _____

(посада)

_____/_____/

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

(посада)

_____/_____/

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

Порядок здійснення розрахунків балансуєної групи гарантованого покупця

1. Порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії

1.1. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії визначається з формулою

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

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

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

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

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

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

1.2. Сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається з формулою

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

де $W_t^{sum\Delta}$ – сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год;

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

відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

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

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

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

1.3. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою

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

де $CIEQ_t^{SUM}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , грн;

P_t^{DAM} – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії у торговій зоні "ОЕС України", за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

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

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

1.4. Вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, визначається за формулою

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

де $CIEQ_t^{SUM\Delta}$ – вартість сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t , кВт·год.

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

2.1. При розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, враховується сальдований обсяг небалансу електричної енергії БГ ГП, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх

прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії з урахуванням обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки у разі, якщо це зменшить витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця виходячи із умов:

$$\begin{aligned} \text{якщо } CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то приймається } W_t^{SUM} \\ \text{якщо } CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то приймається } W_t^{SUM\Delta} \end{aligned}$$

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

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

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

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

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

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

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

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

3.2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

1) якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.4. За результатами розрахунку коригуючого платежу частки вартості врегулювання небалансу з урахуванням оновлених даних, Гарантований покупець формує та направляє Учаснику коригуючий платіж та акт коригування до акта приймання-передачі послуги з

відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП у порядку, встановленому Договором.

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

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

ДП "Гарантований покупець"

		скорочене найменування відповідно до статуту	

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

Порядок визначення вартості відхилення

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

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

сальдованого обсягу небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії;

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

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

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

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

вартості сальдованого небалансу електричної енергії БГ ГП, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасників, які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії.

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

3. Вартість відхилення, що сплачується Гарантованому покупцю Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

$$1) \text{ якщо } CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}, \text{ то}$$

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ДП "Гарантований покупець"

_____ /
скорочене найменування відповідно до статуту

_____ /
(посада)

_____ /
(посада)

_____ /
(підпис)

М.П.

_____ /
(П.І.П/б)

_____ /
(підпис)

М.П.

_____ /
(П.І.П/б)

Форма Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП

Акт приймання-передачі

послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від _____.20__

між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

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

Загальна сума послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн. :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

(посада керівника)

_____ (П.І.П/б)

(підпис керівника)

М.П.

_____ "

_____ (посада керівника)

_____ (П.І.П/б)

(підпис керівника)

М.П.

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

_____ / _____ /

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

_____ / _____ /

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП

**Акт коригування до Акта приймання-передачі
послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця**
за _____ 20 _____ року до договору _____ / _____ від _____ 20 _____
між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20 _____ року

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

Загальна сума послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з ПДВ, грн. :
(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

(посада керівника)

_____ (П.І.П/б)

(підпис керівника)

М.П.

_____ "

(посада керівника)

_____ (П.І.П/б)

(підпис керівника)

М.П.

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

_____ / _____ /

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

_____ / _____ /

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

Форма додаткової угоди про призупинення дії Договору

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

від _____ 20__ року № _____

Київ

_____ 20__ року

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

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про призупинення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою призупиняється виконання Сторонами зобов'язань за Договором щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.

3. Призупинення дії Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань за період перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо виконання Учасником зобов'язань щодо купівлі та оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця за всі розрахункові періоди перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.

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

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

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

ДП "Гарантований покупець"

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)

(підпис) М.П. (П.І.П/б)

_____ (посада)

(підпис) М.П. (П.І.П/б)

ДП "Гарантований покупець"

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)

(підпис) М.П. (П.І.П/б)

_____ (посада)

(підпис) М.П. (П.І.П/б)

Форма додаткової угоди про поновлення дії Договору

ДОДАТКОВА УГОДА №

до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця

від _____ 20__ року № _____

Київ _____ 20__ року

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

_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та має статус _____ відповідно до Податкового кодексу України, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цю додаткову угоду до договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця від _____.20__ № _____ (далі – Договір) про таке:

1. Сторони дійшли згоди про поновлення дії Договору щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ з дня набрання чинності цією додатковою угодою.

2. З дня набрання чинності цією додатковою угодою поновлюється виконання зобов'язань Сторін щодо генеруючих одиниць Учасника ЕІС типу W _____ в частині оплати послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії 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"

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)

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

_____ (посада)

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

ДП "Гарантований покупець"

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

_____ (посада)

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

_____ (посада)

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

Форма акта відшкодування вартості відхилення

**Акт приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**

за _____ 20__ року до договору ____ / ____ від _____.20__

між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20__ року

№ з/п	Ідентифікатор виробника		Найменування	Одиниці виміру	Розрахунковий період		Сума, грн.
	Код учасника ринку (ЕІС)	ЄДРПОУ			(початок)	(кінець)	
1			Послуга з відшкодування вартості відхилення	Послуга	_____	_____	
Сума без ПДВ, грн.							
Податок на додану вартість (ПДВ), грн.							
Загальна сума з ПДВ, грн.							

Загальна сума послуги з відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн. :

(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

(посада керівника)

_____ (П.І.П/б)

(підпис керівника)

М.П.

_____ "

(посада керівника)

_____ (П.І.П/б)

(підпис керівника)

М.П.

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

_____ / _____ /

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

_____ скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

_____ / _____ /

(підпис)

М.П.

(П.І.П/б)

Форма Акта коригування до Акта відшкодування вартості відхилення

**Акт коригування до Акта приймання-передачі
послуги з відшкодування вартості відхилення**

за _____ 20 ____ року до договору ____ / ____ від _____.20 ____

між _____ (код ЄДРПОУ _____) та ДП "Гарантований покупець" (код ЄДРПОУ 43068454)

Київ

_____ 20 ____ року

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

Загальна сума послуги з відшкодування вартості відхилення з ПДВ, грн. :

(Сума прописом)

ДП "Гарантований покупець"

(посада керівника)

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

_____ " _____ "

(посада керівника)

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

ДП "Гарантований покупець"

(посада)

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

скорочене найменування відповідно до статуту

(посада)

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