

888P3

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№040000020/10

м.Павлоград
(місце укладення)

« 08 » 12 2023р.
(дата)

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»

(найменування оператора системи)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з
(ліцензія, установчі документи)

розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 27.11.2018 № 1533). (далі – Оператор системи), в особі начальника Павлоградських РЕМ Батурінець Олександра Валерійовича,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності №11/010.02-08 від 02.01.2023 року,

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

та Восьмий воєнізований гірничорятувальний загін

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Положення (далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі командира загону Ігнашова Івана Олександровича,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Положення

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

1.2. Найменування предмета Договору за кодом згідно Національного класифікатора ДК 021:2015: 65310000-9 – Розподіл електричної енергії (розподіл електричної енергії та супутні послуги). Під супутніми послугами слід розуміти послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

1.3. Очікуваний обсяг надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії з 01.11.2023 становить **14387 кВАр*год.**

Очікуваний обсяг надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається за фактичними даними наданих послуг у аналогічному періоді попереднього року. У разі, якщо фактичне значення обсягу наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у попередньому періоді дорівнює 0, а також для нового споживача, очікуваний обсяг надання послуг визначається як добуток очікуваного обсягу розподілу активної електричної енергії у відповідному періоді та нормативного тангенсу навантаження, який дорівнює 0,8.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;
надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;
здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;

на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюється «Звіт про покази засобів обліку» (Додаток 6 до цього Договору).

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з останнього числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

4.6. Вартість надання послуг за цим Договором становить: 2 954 грн. 17 коп. (дві тисячі дев'ятсот п'ятдесят чотири грн. 17 коп.), крім того ПДВ - 590 грн. 83 коп. (п'ятсот дев'яносто грн. 83 коп.), **всього з ПДВ – 3 545 грн. 00 коп.** (три тисячі п'ятсот сорок п'ять грн. 00 коп.) за рахунок власних коштів.

4.7. Вартість послуг за цим Договором може змінюватися у зв'язку зі змінами складових витрат, які впливають на її формування. У разі зміни нормативів, які застосовуються в Договорі, Сторони здійснюють розрахунки за новими цінами, керуючись вимогами ч. 5 ст. 41 Закону України «Про публічні закупівлі» та нормами чинного законодавства.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі двох облікових ставок НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Власником мереж і Споживачем (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умови, регламентовані державними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє до 31 грудня 2023р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

Сторони домовилися, що відповідно до ст. 631 ЦК України, умови цього договору в частині надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії застосовуються до відносин між ними, які виникли до його укладання, і діють з 01.11.2023 року по 31.12.2023 року включно.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до цього Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

Додаток 1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії»;

Додаток 2 «Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії» приймається як додаток 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 040000020 від 29.11.2023 року;

Додаток 3 «Графік погашення заборгованості» (за наявності);

Додаток 4 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» приймається як додаток 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 040000020 від 29.11.2023 року;

Додаток 5 «Однолінійна схема» приймається як додаток 7 «Однолінійна схема» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 040000020 від 29.11.2023 року;

Додаток 6 «Звіт про покази засобів обліку» приймається як додаток 11 «Звіт про покази засобів обліку» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 040000020 від 29.11.2023 року;

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

9. АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

9.1. Сторони цього Договору зобов'язуються вжити всіх необхідних та залежних від них заходів, щоб запобігти корупції та хабарництву. При виконанні своїх зобов'язань за цим Договором Сторони (та їх працівники) не виплачують, не отримують і не дозволяють виплату грошових коштів або передачу подарунків чи інших цінностей будь-яким особам для впливу на дії чи рішення цих осіб, з метою отримати неправомірні переваги чи досягти інших неправомірних цілей тощо.

9.2. У разі виникнення у Сторони підозр, що відбулося або може відбутися порушення цього антикорупційного застереження, відповідна Сторона зобов'язується повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Після письмового повідомлення, відповідна Сторона має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до моменту отримання підтвердження, що порушення не відбулося або не відбудеться.

9.3. Сторони цього Договору надають взаємне сприяння одна одній в цілях запобігання корупції та гарантують відсутність негативних наслідків для конкретних працівників Сторони Договору, які повідомили про факт порушень.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код)
№ 62X8892480825801
49008 м. Дніпро, вул. Дмитра Кедріна, 28
АТ «Укресімбанк»
IBAN UA623223130000026007000030100
ЄДРПОУ 31793056
ПН 317930504629, Витяг з реєстру
платників ПДВ № 1704664500005
тел: (0562) 31-03-84, факс 31-24-80
e-mail: kanc@cek.dp.ua
<http://cek.dp.ua>

Начальник Павлоградських РЕМ

Олександр БАТУРІНЕЦЬ

СПОЖИВАЧ

Восьмий воєнізований
гірничорядувальний загін
51412, м. Павлоград, вул. Дніпровська, 597
ЄДРПОУ 00159427 ПН № 001594204100
Св. № 100129350
МФО 351005
р/р UA 973510050000026000201975900
АТ Укрсиббанк м. Київ
e-mail: 08vgso@gmail.com
Контактні телефони : +38 (0563) 268-347

Командир загону

Іван ІГНАШОВ

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Даний порядок розрахунків складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі - **Методика**), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - **ПРРЕ**).

1. **Оператор системи:** **ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»**

2. **Споживач:** Восьмий воєнізований гірничорятувальний загін

3. **Юридична адреса Споживача:** **51400, м. Павлоград, вул. Дніпровська, 597**

4. **Споживачі**, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать **Оператору системи**, протягом розрахункового періоду вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії згідно умов цього Договору на поточний рахунок **Оператора системи**. Реквізити поточного рахунку **Оператора системи** вказані у розділі 9 Договору.

Оператор системи визначає суму плати за перетікання реактивної електричної енергії, що відпускається **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за перетікання реактивної електричної енергії **Споживачу** із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за перетікання реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.

5. Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 50 кВт і більше, крім об'єктів, що споживають електроенергію на комунально-побутові потреби і технічні цілі (робота ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, освітлення дворів, сходові і номерних знаків тощо) а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або встановленою потужністю генераторних пристроїв 1 МВт і більше.

Нарахування за перетікання реактивної електроенергії у розрахунковому періоді здійснюються за тими об'єктами **Споживача**, по яким обсяги споживання або генерації реактивної електроенергії у поточному розрахунковому періоді склали 1000 кВАр*год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

6. До третього числа місяця наступного за розрахунковим уповноважена особа **Споживача** самостійно отримує остаточний рахунок за фактично спожитою електричною енергією. Термін оплати зазначеного рахунку не має перевищувати 5 операційних днів. У разі не отримання рахунку, рахунок вважається отриманим і потребує оплати в вищезазначений термін.

У разі порушення **Споживачем ПРРЕ Оператор системи** нараховує плату за перетікання реактивної електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем ПРРЕ** та надає відповідний рахунок Споживачу. **Споживач** здійснює повну оплату нарахованої суми протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунку.

При відсутності заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок покриття зобов'язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.

7. На поточний рахунок **Оператора системи Споживач** перераховує:

- грошові кошти за перетікання реактивної електроенергії;
- грошові кошти за порушення термінів (строків) плати за перетікання реактивної електроенергії у розмірі двох облікових ставок НБУ (пеня) плати за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок **Оператора системи**.

8. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах **Споживач** зобов'язаний обов'язково зазначати таку інформацію: назва послуги (перетікання реактивної електроенергії) або вид іншого платежу (пеня та інші нарахування); розрахунковий місяць, за який проводиться оплата; дата № рахунку-фактури; № особового рахунку; сума податку на додану вартість.

9. Обсяг фактично використаної електричної енергії **Споживачем** у розрахунковому періоді визначається **Оператором системи** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які німаються **Споживачем**, оформлюються «Звітом про покази засобів обліку» та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у п. 3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

10. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями **Споживача**, при зміні схем підключення засобів обліку або крадіжці електроенергії, розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється розрахунковим шляхом.

11. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електричної енергії, яке не спричинене умисними діями **Споживача**, або неподання **Оператору системи** даних про обсяги перетікання реактивної електричної енергії в зазначений у п. 3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії термін, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за розрахунковим методом.

У випадку, коли з об'єктивних причин (не з вини **Споживача**) розрахунковий облік неможливо відновити в термін одного розрахункового періоду, порядок подальших розрахунків за реактивну електричну енергію визначається двосторонньою угодою між **Споживачем** і **Оператором системи**.

12. У разі самовільного підключення **Споживачем** пристроїв КРП **Споживач** має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення додатку № 1 до цього Договору.

13. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті **Споживача** з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній **Споживача**, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі **Споживача** або **Оператора системи**, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, **Споживач** повинен надати доступ працівникам **Оператора системи** для відповідної інспекції щодо наявності у **Споживача** або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови **Споживача** від такої інспекції **Оператор системи** нараховує **Споживачу** плату за генерацію реактивної електроенергії.

14. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок **Споживача** на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись розрахунковим шляхом за умови нульових показників відповідних лічильників.

15. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

Якщо розрахунковий облік електричної енергії знаходиться у власності **Споживача**, **Споживач**, до закінчення терміну повірки розрахункових засобів обліку електричної енергії, зобов'язаний письмово звернутись до **Оператора системи** із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та повірки розрахункових засобів обліку. **Оператор системи** виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг **Споживачем**.

Оператор системи має право відключити об'єкт **Споживача** у разі неприведення **Споживачем** розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висунутій **Споживачу** вимозі.

16. Розгляд спірних питань між **Споживачем** та **Оператором системи** щодо перетікань реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

17. Характеристики компенсувальних установок (КУ) **Споживача** зазначені в Таблиці 1.

Потужність діючих компенсувальних установок **Споживача**

Таблиця 1 Додатку 1

№ з/п	Тип компенсувальних установок	Номінальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВ·Ар в тому числі:	-	-	-
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВ·Ар	-	-	-
1.2.	З ручним регулюванням, кВ·Ар	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Засоби компенсації реактивної потужності, заблоковані з технологічним обладнанням, кВ·Ар	-	-	-

18. Значення економічного еквіваленту реактивної потужності (ЕЕРП (D)) для точок обліку **Споживача** наведені у таблиці 2.

ВОСЬМИЙ встановлений гірничотрувальный загін
Таблиця **2 додатку 1**

№ об'єкта з/п	Точка обліку (назва, джерело живлення, ЕІС-код)	Тип точки вимірювання («+» – вхідна, «-» – транзитна)	Вид приладу обліку («А» – споживання активної е/е «Р» – споживання реактивної е/е «Г» – генерація реактивної е/е)	Потужність точки вимірювання (активна), кВт	Потужність точки вимірювання (реактивна), кВАр	Місце встановлення засобу обліку	Дані засобів обліку			Коефіцієнт обліку, $K_0 = K_{т.с.} \cdot K_{т.н.}$	БЕРП (D), кВт/кВАр
							№ приладу обліку	Дані розрахункового коеф.			
								$K_{т.с.}$	$K_{т.н.}$		
1	АБК ТП-54 РУ-0,4 кВ Р6-3 62Z657790422532 8	+	A	17,0	8,5	ТП-54 РУ-0,4 кВ Р6-1	0091101	-	-	1	0,0413
	АБК ТП-54 РУ-0,4 кВ Р6-1 62Z086552918798 4	+	A	17,0	8,5	ТП-54 РУ-0,4 кВ Р6-1	0588023	-	-	1	0,0413
	Майстерня ТП-54 РУ-0,4 кВ Р6-2 62Z504396164653 7	+	A	45,0	22,5	ТП-54 РУ-0,4 кВ Р6-1	0080957	-	-	1	0,0413
$D_{ср} =$											0,0413

Обчислення ЕЕРП виконується **Оператором системи** згідно з порядком, встановленим **Методикою**. При проведенні перерахунків ЕЕРП **Оператор системи** письмовим повідомленням доводить до відома **Споживача** нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною **Договору** за умови його отримання **Споживачем**.

19. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період визначається за формулою:

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3,$$

де Π_1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі **Споживача** засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

Π_3 – знижка плати за перетікання реактивної електроенергії у разі залучення **Споживача** до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) в електричних мережах **Оператора системи** протягом розрахункового періоду, грн.

20. Плата Π_1 визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_r$$

де Π_c – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Π_r – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

21. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+)}i \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(-)}j \times D_j \right) \times C,$$

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

C – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт-год.

$WQ_{c(+)}i$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

$WQ_{c(-)}j$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

K_v, K_t – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання.

У разі отримання від'ємного результату, значення Π_c приймається рівним нулю.

22. Споживання реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+)}i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(-)}j,$$

де $WQ_{c(0)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період, кВАр*год;

У разі отримання від'ємного результату, значення $WQ_{c(0)}$ приймається рівним нулю.

23. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії **Оператор системи** за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок або використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_H,$$

де $WPC_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;

$\operatorname{tg} \varphi_H$ – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

24. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенса навантаження за формулою:

$$WQ_{c(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg} \varphi.$$

Фактичний тангенс навантаження ($\operatorname{tg} \varphi$) об'єкта **Споживача** визначається за формулою:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{WQ_{c(0)}}{WPC_{(0)}}$$

Значення $\operatorname{tg} \varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg} \varphi_n$.

Якщо при розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта **Споживача** значення $WPC_{(0)}$ дорівнює нулю, то значення $\operatorname{tg} \varphi$ приймається рівним $\operatorname{tg} \varphi_n$.

25. Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження ($\operatorname{tg} \varphi$) об'єкта **Споживача** розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WPC_{(-j)},$$

де $WPC_{(0)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період, кВт*год;

$WPC_{(-j)}$ – обсяг споживання активної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт*год.

При визначенні значень $WQ_{c(0)}$, $WPC_{(0)}$ в формулах враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма входними точками вимірювання, у тому числі отримані розрахунковим шляхом, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(-)}$, $WQ_{c(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

У разі отримання від'ємного результату значення $WPC_{(0)}$ приймається рівним нулю.

Остаточне споживання реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** визначається з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі отриманих розрахунковим шляхом.

26. Генерація реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** (плата за генерацію реактивної електроенергії) за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

Генерація реактивної електроенергії кабельними лініями і високовольтними (110-750 кВ) повітряними лініями в розрахунках не враховується. За наявності на об'єкті споживача або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності обсяги генерації реактивної електроенергії можуть визначатись в точках вимірювання, що не враховують обсяги генерації кабельних ліній або високовольтних повітряних ліній.

27. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх входних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{Г(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{Г(-j)} \times D_j \right) \times Ц,$$

де $WQ_{Г(+)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i-ї входної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

$WQ_{Г(-)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год.

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{Г(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату плати за генерацію реактивної електроенергії значення $Пг$ приймається рівним нулю.

28. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх входних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{Г(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{Г(-j)},$$

де $WQ_{Г(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр*год.

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{Г(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{Г(+)}$ у зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату генерації реактивної електроенергії значення $WQ_{Г(0)}$ приймається рівним нулю.

29. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t,$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті **Споживача**, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі **перекompенсації** з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

30. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$P_{г} = WQ_{Г(0)} \times D_{ср} \times \text{Ц},$$

де $D_{ср}$ – середнє значення **ЕЕРП** за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, що визначається за формулою:

$$D_{ср} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i.$$

31. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі **Споживача** засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = P_{с} \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2.$$

При $\text{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) **плата П2** приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\varphi > 2$, використовується $\text{tg}\varphi = 2$.

32. Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії **ПЗ** узгоджуються між **Оператором системи** та **Споживачем**. Рішення про доцільність залучення Споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає **Оператор системи**.

Оператор системи

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Начальник Пв РЕМ

Олександр БАТУРІНЕЦЬ

Споживач

Восьмий воєнізований
гірничорядувальний загін

Командир загону

Іван ІГНАШОВ

РВРЗ

ДОДАТКОВА УГОДА № 1
до Договору №040000020/10 від 08.12.2023
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

м. Павлоград

«08.» 12. 2023 р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», далі Оператор системи, який діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 27.11.2018 № 1533), в особі начальника Павлоградських РЕМ Батурінця Олександра Валерійовича, що діє на підставі довіреності №11/010.02-08 від 02.01.2023 року, та **Восьмий воєнізований гірничорятувальний загін**, що здійснює діяльність на підставі Положення (надалі – **Споживач**), в особі командира загону Ігнашова Івана Олександровича, що діє на підставі Положення, (надалі – **Сторони**), керуючись вимогами Цивільного кодексу України та Господарського кодексу України, уклали цю Додаткову угоду до договору № 040000020/10 від 08.12.2023 року про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – **Договір**) про наступне:

Відповідно до вимог Постанови Кабінету Міністрів України від 12.10.2022 № 1178 (зі змінами) Сторони дійшли згоди:

1. Доповнити Договір п.8.8. та наступного змісту:

Істотні умови даного Договору, в тому числі ціна за одиницю Товару, можуть змінюватися, шляхом укладення відповідної додаткової угоди до даного Договору у наступних випадках:

1) зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків замовника;
У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна обсягів Товару відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав та обґрунтування щодо зменшення обсягів, визначених даним Договором.

2) погодження зміни ціни за одиницю товару в договорі про закупівлю у разі коливання ціни такого товару на ринку, що відбулося з моменту укладення договору про закупівлю або останнього внесення змін до договору про закупівлю в частині зміни ціни за одиницю товару. Зміна ціни за одиницю товару здійснюється пропорційно коливанню ціни такого товару на ринку (відсоток збільшення ціни за одиницю товару не може перевищувати відсоток коливання (збільшення) ціни такого товару на ринку) за умови документального підтвердження такого коливання та не повинна призвести до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю на момент його укладення. У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна ціни здійснюють у такому порядку:

- підставою для зміни ціни є письмове звернення Сторони Договору та коливання ціни на ринку;
- Сторони погоджуються, що збільшення ціни за одиницю товару відбувається пропорційно коливанню цін на ринку, але не може перевищувати відсоток коливання (збільшення) ціни такого товару на ринку;
- Сторони погоджуються, що документальне підтвердження ціни на ринку має містити інформацію про період порівняння ціни, а саме: з моменту укладення договору про закупівлю або останнього внесення змін до договору про закупівлю в частині зміни ціни за одиницю товару та до моменту виникнення необхідності у внесенні відповідних змін;
- Сторони погоджуються, що жоден документ, який підтверджує коливання ціни на ринку не може містити один і той самий період;
- Сторони погоджуються та допускають, що документальним підтвердженням коливання ціни на ринку можуть бути надані документи, які видані уповноваженими на це органами (ДП «Зовнішінформ», Торгово-промисловою палатою тощо) та які підтверджують коливання ціни на ринку такого товару, або інші факти, на які посилається Сторона або інші документи органу, установи чи організації, які мають повноваження здійснювати моніторинг цін на товари, визначати зміни ціни такого товару на ринку. Документальне підтвердження коливання ціни на ринку має містити:
 - інформацію про стан цін щонайменше на дві дати, що визначають початок (моменту укладення договору про закупівлю або останнього внесення змін до договору про закупівлю в частині зміни ціни за одиницю товару) та кінець часового інтервалу, у якому здійснювалося дослідження цін;
 - результат порівняння цін у відсотковому вираженні.

3) покращення якості предмета закупівлі за умови, що таке покращення не призведе до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю;

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна умов Договору в частині покращення якості предмету закупівлі відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав та обґрунтування, що зумовили покращення якості предмету закупівлі визначених даним Договором та наданням відповідного документального підтвердження. Під покращенням якості предмету закупівлі Сторони розуміють покращення технічних характеристик Товару тощо.

4) продовження строку дії договору про закупівлю та/або строку виконання зобов'язань щодо передачі товару, виконання робіт, надання послуг у разі виникнення документально підтверджених об'єктивних обставин, що спричинили ~~таке~~ продовження, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат замовника, за умови, що такі зміни не призведуть до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю.

У цьому випадку Сторони погоджуються, що продовження строку дії Договору та/або строку виконання зобов'язань відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав, обґрунтування продовження строку дії даного Договору та строку виконання зобов'язань щодо передачі Товару, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат Споживача. До письмового звернення Сторона, що звертається додає документ (документи), що документально підтверджують об'єктивні обставини, що спричинили таке продовження.

5) погодження зміни ціни в договорі про закупівлю в бік зменшення (без зміни кількості (обсягу) та якості товарів, робіт і послуг).

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна ціни відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав та обґрунтування щодо зміни ціни в бік зменшення.

6) зміни ціни в договорі про закупівлю у зв'язку з зміною ставок податків і зборів та/або зміною умов щодо надання пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування, а також у зв'язку з зміною системи оподаткування пропорційно до зміни податкового навантаження внаслідок зміни системи оподаткування.

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміну ціни здійснюють у такому порядку:

- підставою для зміни ціни є письмове звернення Сторони Договору та набрання чинності документу, яким затверджені чи встановлені такі ставки податків і збори та/або зміни умов щодо надання пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування та зміна яких впливає на визначення вартості (ціни) Товару, в тому числі ціни за одиницю Товару;

- сторони погоджуються, що Сторона, яка звертається з пропозицією про внесення змін з підстав визначених даним пунктом обов'язково до письмового звернення надає документ, який встановлює/змінює такі ставки податків і збори та/або змінює умови щодо надання пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування та зміна яких впливає на визначення вартості (ціни) Товару, в тому числі ціни за одиницю Товару;

- нову (змінену) ціну Сторони застосовують з дня введення в дію відповідного документу, яким затверджені чи встановлені такі ставки податків і зборів та/або зміни щодо надання умов пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування, якщо інше не встановлено чинним законодавством України (у тому числі відповідним документом);

- зміна ціни відбувається пропорційно зміненим (зміненим) частині (частинам) складової такої ціни, в тому числі і загальна вартість Договору;

7) зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміни курсу іноземної валюти, зміни біржових котирувань або показників Platts, ARGUS, регульованих цін (тарифів), нормативів, середньозважених цін на електроенергію на ринку «на добу наперед», що застосовуються в договорі про закупівлю, у разі встановлення в договорі про закупівлю порядку зміни ціни.

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміну ціни здійснюють у такому порядку:

- підставою для зміни ціни є письмове звернення Сторони Договору, у разі настання однієї або декілька підстав визначених даним пунктом;

- сторони погоджуються, що Сторона, яка звертається з пропозицією про внесення змін з підстав визначених даним пунктом обов'язково до письмового звернення надає документ, який підтверджує зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміни курсу іноземної валюти, зміни біржових котирувань або показників Platts, ARGUS, регульованих цін (тарифів), нормативів, середньозважених цін на електроенергію на ринку «на добу наперед».

- Сторони домовилися, що документ, який підтверджує зміни середньозваженої ціни на електроенергію на ринку «на добу наперед» є роздруковки з офіційного вебсайту Оператора ринку (<https://www.oree.com.ua>) з інформацією щодо середньозваженої ціни електричної енергії на РДН ОЕС України або інший документ, який виданий уповноваженим на це органами (ДП «Зовнішінформ», Торгово-промисловою палатою тощо), який засвідчує зміну середньозваженої ціни на електроенергію на ринку «на добу наперед». У будь – якому випадку роздруковка або інший документ має містити інформацію про стан

цін щонайменше на дві дати, що визначають початок (моменту укладення договору про закупівлю або останнього внесення змін до договору про закупівлю в частині зміни ціни за одиницю товару) та кінець часового інтервалу, у якому здійснювалося дослідження цін та результат порівняння цін у відсотковому вираженні.

- нову (змінену) ціну у разі зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміни курсу іноземної валюти, зміни біржових котирувань або показників Platts, ARGUS, регульованих цін (тарифів), нормативів Сторони застосовують з дня введення в дію відповідного документу, яким затвердженні чи встановленні регульовані ціни (тарифи) і нормативи, що застосовуються у даному Договорі, якщо інше не встановлено чинним законодавством України (у тому числі відповідними документом);

- у разі зміни середньозваженої ціни на електроенергію на ринку «на добу наперед» така ціна застосовується із дати звернення Сторони щодо зміни ціни або з іншої дати зазначеної Сторонами у додатковій угоді до даного договору.

8) зміни умов у зв'язку із застосуванням положень частини шостої статті 41 Закону України «Про публічні закупівлі», а саме: дія договору про закупівлю може бути продовжена на строк, достатній для проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної в початковому договорі про закупівлю, укладеному в попередньому році, якщо видатки на досягнення цієї цілі затверджено в установленому порядку.

2. Додаткова угода набирає чинності з моменту підписання та розповсюджується на відносини між Сторонами, які виникли з 01.10.2023 року.

3. Цю Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною Договору, по одному для кожної із Сторін.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код)
№ 62X8892480825801
49008 м. Дніпро, вул. Дмитра Кедріна, 28
АТ «Укресімбанк»
IBAN UA623223130000026007000030100
ЄДРПОУ 31793056
ПІН 317930504629, Витяг з реєстру
платників ПДВ № 1704664500005
тел: (0562) 31-03-84, факс 31-24-80
e-mail: kanc@cek.dp.ua

<http://cek.dp.ua>

Начальник Павлоградських РЕМ

Олександр БАТУРІНЕЦЬ

СПОЖИВАЧ

Восьмий воєнізований
гірничорятувальний загін
51412, м. Павлоград, вул. Дніпровська, 597
ЄДРПОУ 00159427 ПІН № 001594204100
Св. № 100129350
МФО 351005
р/р UA 973510050000026000201975900
АТ Укрсиббанк м. Київ
e-mail: 08vgso@gmail.com
Контактні телефони : +38 (0563) 268-347

Командир загону

Іван ІГНАШОВ