

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань
реактивної електричної енергії
№ 3025

м. Запоріжжя

26.03. 2024р

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії, що видана на підставі Постанови НКРЕ КП від 13.11.2018 року № 1415, в особі начальника відділу прийому замовлень Департаменту з обслуговування клієнтів ПАТ «Запоріжжяобленерго» Таран Альони Ігорівни, що діє на підставі довіреності № 389 від 21.12.2023 р.,

та **ДЕРЖАВНА ПОДАТКОВА СЛУЖБА УКРАЇНИ, В ОСОБІ СХІДНОГО МІЖРЕГІОНАЛЬНОГО УПРАВЛІННЯ ДПС ПО РОБОТІ З ВЕЛИКИМИ ПЛАТНИКАМИ ПОДАТКІВ** (далі – Споживач), в особі в.о. начальника Східного міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків (філія ДПС) Кливця Петра Васильовича (далі – Сторони), що здійснює діяльність на підставі Положення про Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків затвердженого наказом ДПС від 12.11.2020 № 643 та довіреності від 01.01.2024 року № 58/99-00-10-01-02-23, категорія Замовника відповідно п.1 ч.1 ст.2 Закону України «Про публічні закупівлі» – орган державної влади, місцевого самоврядування або правоохоронний орган, уклали цей договір споживача про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. ~

1. Предмет Договору ЗПРЕЕ

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.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови Договору ЗПРЕЕ;
- 2) надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- 3) 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:

- 1) виконувати умови Договору ЗПРЕЕ;
- 2) здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з «Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» (Додаток №15.1 до Договору ЗПРЕЕ);
- 3) забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;

- 4) надавати актуальні відомості про види та потужність компенсувальних електроустановок, встановлених на об'єкті(ах) Споживача, у відповідності до форми Додатка №15.3;
- 5) 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 Договору ЗПРЕЕ до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

- 1) 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)
- 2) 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 Договору ЗПРЕЕ.

3.2. Споживач має право:

- 1) на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- 2) 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 Договору ЗПРЕЕ;
- 3) 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;
- 4) 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 № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 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 №15.2 до Договору ЗПРЕЕ), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ)
- «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ).

4.3. Розрахунковим вважається період з 1-ого 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» (Додаток №15.1).

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 №15.6 до Договору ЗПРЕЕ.

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,

- 1) №15.1 «Порядок розрахунків за надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (публічний);
- 2) №15.2 «Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії»;
- 3) №15.3 «Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) споживача»;
- 4) №15.4 «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (публічний);
- 5) №15.4(1) «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (публічний).

А також:

- 6) Додаток №8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії»;
- 7) Додаток №9 «Однолінійна схема» до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії».

8.3.2 Документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору та на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів :

- повідомлення про нові значення сумарного еквівалента реактивної потужності;
- акт технічної перевірки електроділічильників і вимірювальних трансформаторів;
- акт про пломбування елементів розрахункового засобу обліку електричної енергії;
- акт програмування (параметризації) багатофункціонального лічильника електричної енергії.

8.3.3 Додатки № 15.1, 15.4, 15.4(1) до Договору є публічними.

Додатки № 15.2, 15.3 до Договору ЗПРЕЕ та документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору, на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів (п.8.3.2 Договору), є індивідуально-технічними.

Сторони дійшли згоди, що Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору ЗПРЕЕ можуть вчинятись в електронній формі з використанням електронного підпису. Такий Договір ЗПРЕЕ, додатки до нього та додаткові угоди до Договору ЗПРЕЕ будуть вважатись вчиненими у письмовій формі. Договір ЗПРЕЕ, додатки до нього та додаткові угоди до Договору, що підписані з використанням електронного підпису направляються Сторонами на електронні адреси, що вказані у п. 9 Договору ЗПРЕЕ.

8.4. Зміни до Договору ЗПРЕЕ, що стосуються публічних умов Договору ЗПРЕЕ та додатків до Договору ЗПРЕЕ, що є публічними, є однаковими для всіх споживачів, та вносяться шляхом розміщення їх тексту на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу. Зміни набирають чинності з дати зазначеної у таких змінах. Зміни, щодо додатків цього Договору, які є індивідуально-технічними (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас напруги, особливості обліку тощо) оформлюються сторонами письмово шляхом підписання додаткових угод до цього Договору.

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 впливають із Договору ЗПРЕЕ, 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.

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.

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 Договору ЗПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі 0,5 % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

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, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

7. Строк Договору ЗПРЕЕ

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» і діє протягом терміну дії «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії».

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

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 Додатком №8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» до «Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії» та позначається на «Однолінійній схемі», що є Додатком №9 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

8.3. Невід'ємними частинами Договору ЗПРЕЕ є:

8.3.1 Додатки до Договору ЗПРЕЕ:

8.8. Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договору ЗПРЕЕ послуг.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X6844270190804

Юридична адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, буд.14.

Поштова адреса: 69035, м. Запоріжжя, вул. Сталеварів, буд.14.

Поштові адреси структурних підрозділів:

Запорізькі міські електричні мережі: 69035, м. Запоріжжя, вул. В.Грищенка, буд. 25;

Офіційний веб-сайт: <http://www.zoe.com.ua>

Номер поточного рахунка: UA033135820000002600010766801 в АТ «Метабанк», МФО 313582
ЄДРПОУ 00130926

Споживач: Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків

Юридична адреса: 49031, Україна, Дніпропетровська обл., м. Дніпро, пр-т. Олександра Поля, 57

Поштова адреса: 69035, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, пр-т. Соборний, 190-а.

Номер поточного рахунка: р/р UA618201720343110001000177077 в ДКСУ, м.Київ

ЄДРПОУ 43968079

тел. (056)744-23-63, (056) 720-30-07

Оператор системи:


(підпис) _____ А.І. Таран
_____ 2024 р.


Споживач:


(підпис) _____ П.В. Кливец
_____ 2024 р.


Додаток № 15.1
до договору про надання послуги
із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ)
№ 3025 від 26.03. 2024 р.

Порядок розрахунків за надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електроенергії

1. Плата за надання послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається Оператором системи Споживачу відповідно до «Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії», затвердженої Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87 зі змінами внесеними наказом Міненерго України №764 від 30.11.2020р., та зареєстрованої в Мінюсті України 02.04.2018 р. за № 392/318-44 (далі - Методика обчислення плати).

2. Розрахунковим вважається період з 00 годин першого числа до 24-00 години останнього числа поточного місяця.

Визначення плати за перетікання реактивної електроенергії виконується за кожним об'єктом Споживача, виходячи із обсягів перетікань реактивної електричної енергії, що обраховані у точках обліку Споживача, зазначених у Додатку № 2 «Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії».

Розрахунки за надання послуги із забезпечення реактивної електричної енергії здійснюються Споживачем грошовими коштами на рахунок Оператора системи, вказаний в п.9 Договору ЗПРЕЕ.

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

3. Споживач не пізніше 14-00 години третього календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, направляє свого представника до Оператора системи для подання у двох екземплярах оформлених з боку Споживача:

- «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ),
- «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ),

Зазначені Акти подаються Споживачем підписаними уповноваженою особою Споживача та скріплені його печаткою (за наявності такої).

Оператор системи підписує вищезазначені акти та по одному примірнику кожного акта повертає Споживачу.

За наявності розбіжностей між даними показів комерційних засобів обліку, наданих Споживачем відповідно до умов абзацу першого цього пункту, та показами, зафіксованими ЛУЗОД/АСЗД Оператора системи інформаційно об'єднаних із ЛУЗОД /АСЗД Споживача або під час контрольних оглядів та/або технічних перевірок вузла обліку (виконаних протягом звітного розрахункового періоду або в перші чотири календарні дні наступного розрахункового періоду) пріоритет для визначення обсягів розподіленої електричної енергії та розрахунків за відповідну послугу мають дані:

- ЛУЗОД та/або АСЗД Оператора системи;
- актів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку (за необхідності із визначенням апроксимованих величин обсягів перетікань реактивної електричної енергії на кінець розрахункового періоду).

За умов використання для розрахунків обсягів перетікань реактивної електричної енергії Споживачу даних актів контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку або даних ЛУЗОД / АСЗД Оператора системи надані Споживачем відповідно до умов абзацу першого цього пункту «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ) та «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору

ЗПРЕЕ) Оператором системи не підписується та не завіряється печаткою, натомість Оператором системи оформлюється за формою додатків до Договору ЗПРЕЕ:

- «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.4(1) до Договору ЗПРЕЕ),
- «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.5(1) до Договору ЗПРЕЕ),

Також у випадку неподання Споживачем «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» та/або «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» у строк, визначений абзацом 1 цього пункту, та за умов :

- наявності у Споживача введеної в експлуатацію ЛУЗОД/АСЗД, інформаційно об'єднаної із ЛУЗОД / АСЗД Оператора системи,

або

- виконання Оператором системи у Споживача, що не має введених в експлуатацію ЛУЗОД/АСЗД, протягом звітного розрахункового періоду або в перші чотири календарні дні наступного розрахункового періоду контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку

визначення обсягів перетікань реактивної електричної енергії за розрахунковий період Оператором системи здійснюється відповідно до даних ЛУЗОД та/або АСЗД Оператора системи або за даними, що містяться у актах контрольного огляду/технічної перевірки вузла обліку Споживача (за необхідності із визначенням апроксимованих величин обсягів перетікань реактивної електричної енергії на кінець розрахункового періоду). На підтвердження виконаних розрахунків Оператор системи оформлює та направляє Споживачу «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.4(1) до Договору ЗПРЕЕ) та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (Додаток №15.5(1) до Договору ЗПРЕЕ). В інших випадках неподання Споживачем «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ) та «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ) визначення обсягів перетікань реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Оформлений Оператором системи «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» надається / направляється Споживачу для оформлення з його боку у спосіб, що передбачений умовами цього Додатка для направлення рахунків відповідно до п.5.

Дата отримання Споживачем «Акта про спожиту електричну енергію за розрахунковий період ОСР» визначається аналогічно до дати отримання рахунку відповідно до умов п. 6 цього Додатка.

Споживач зобов'язаний підписати та завірити печаткою отриманий від Оператора системи Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та повернути його на адресу Оператора системи не пізніше 20 календарних днів після дати його отримання. Неповернуті Споживачем на адресу Оператора системи «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» вважається прийнятим Споживачем в редакції Оператора системи та підписаним з боку Споживача на 21 календарний день після дати отримання згідно умов цього Додатка.

4. Оплата послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії виконується Споживачем на підставі рахунка, виставленого Оператором системи. Сума платежу визначається виходячи із обсягів фактично спожитої та генерованої Споживачем реактивної електричної енергії, відповідно до даних наданих Споживачем «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» або «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та/або «Акта про

обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» та умов цього додатку з урахуванням сум платежів, що надійшли від Споживача.

5. Рахунки, виставлені Оператором системи відповідно до умов Договору ЗПРЕЕ для оплати послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, надаються, як правило, уповноваженому представнику Споживача під його підпис на екземплярі рахунка, що залишається у Оператора системи.

У разі не отримання представником Споживача рахунків для здійснення, передбачених умовами Договору ЗПРЕЕ платежів, відповідні рахунки направляються Споживачу Оператором системи поштовим зв'язком, кур'єром або за допомогою інтернет-сервісу відповідно до п. 12.11 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та п.3 Додатка №4 того ж Договору.

6. Споживач зобов'язаний у термін, що не перевищує **5** робочих днів з дня отримання рахунка, здійснити оплату рахунка, що надається йому Оператором системи.

Датою отримання рахунка, вважається:

- у випадку вручення рахунка уповноваженому представнику Споживача – дата отримання цього рахунка Споживачем, зазначена ним в рахунку на екземплярі Оператора;
- у разі направлення рахунка рекомендованим листом – дата, зазначена на фінансовому чеку поштового відділення, що підтверджує відправлення, з урахуванням поштового пробігу документа (по місту – 3 дні, по області – 5 днів, по Україні – 7 днів);
- у разі направлення рахунка нарочним – дата вручення його Споживачу;
- у разі направлення рахунка інтернет-сервісом – дата, визначена п. 3.5 Додатка №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

7. Плата за перетікання реактивної електроенергії за об'єктом Споживача за розрахунковий період визначається трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.})$$

де:

П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 - знижка плати при залученні споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

7.1. Основна плата за перетікання реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг$$

де:

Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

7.2. Плата за споживання реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{сп} (+) * D_i - \sum_{j=1}^t WQ_{сп} (-) * D_j \right) * T \quad (\text{грн.})$$

у разі обліку електричної енергії за зонами доби за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^n \sum_{i=1}^v WQ_{спi} (+) * D_i - \sum_{j=1}^t \sum_{j=1}^v WQ_{спj} (-) * D_j \right) * T \quad (\text{грн.})$$

де:

n, t – відповідно число вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

i, j – відповідно індекси вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

v - число тарифних зон;

$WQ_{сп(+)}$ - споживання реактивної електроенергії в вхідній точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{спi(+)}$ - споживання реактивної електроенергії в вхідній точці обліку в i-й зоні розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{сп(-)}$ - споживання реактивної електроенергії в транзитній точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{спi(-)}$ - споживання реактивної електроенергії в транзитній точці обліку в i-й зоні розрахункового періоду, кВАр·год;

Di, D_i – відповідно економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в вхідних та транзитних точках обліку або вихідних точок вимірювання субспоживачів, кВт/кВАр;

T - 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.

7.3. За відсутності в вхідній точці вимірювання засобів обліку реактивної електричної енергії **розрахункове споживання реактивної енергії** визначається за формулою:

$$WQ_{сп(+)} = WP_{сп(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_n$$

де:

$WP_{сп(+)}$ - споживання активної електричної енергії за розрахунковий період в вхідній точці обліку, кВт·год;

$\operatorname{tg}\varphi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

7.4. За відсутності у транзитній точці обліку засобу обліку споживання реактивної електроенергії в розрахунку плати використовується **розрахункове споживання реактивної електроенергії транзитної точки обліку**, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача за формулою:

$$WQ_{сп(-)} = WP_{сп(-)} \times \operatorname{tg}\varphi$$

де:

$WP_{сп(-)}$ - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

$\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача, де $\operatorname{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg}\varphi_n$.

7.5. **Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача** визначається за формулою

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{сп(O)} / WP_{сп(O)}$$

де:

$WQ_{сп(O)}$ - розрахункове значення споживання реактивної енергії об'єкта споживача за розрахунковий період; кВт.год.

$WP_{сп(O)}$ - розрахункове значення споживання активної енергії об'єкта споживача за розрахунковий період; кВт.год.

7.6. Розрахункове споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період для визначення $\operatorname{tg}\varphi_f$ обчислюється за формулою:

$$WQ_{сп(O)} = \sum_{i=1}^v WQ_{спi(+)} - \sum_{j=1}^t WQ_{спj(-)} \quad \text{кВАр.год}$$

7.7. Розрахункове споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період для визначення $\operatorname{tg}\varphi_f$ обчислюється за формулою:

$$WP_{сп(O)} = \sum_{i=1}^v WP_{спi(+)} - \sum_{j=1}^t WP_{спj(-)} \quad \text{кВт.год}$$

Примітка:

Значення $WQ_{сп(O)}$, $WP_{сп(O)}$ для визначення $\operatorname{tg}\varphi$ обчислюються за формулами п.7.6 та 7.7 в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{сп(+)}$, $WQ_{сп(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою п.7.3 а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{сп(-)}$, $WQ_{сп(-)}$

враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо у формулі п.7.5 значення $W_{Pc}(O)$ дорівнює нулю, то значення $\text{tg}\varphi$ приймається рівним $\text{tg}\varphi_n$.

7.8. За наявності засобів обліку генерації реактивної енергії у всіх вхідних точках вимірювання об'єкта споживача плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_{\Gamma} = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{\text{сг}} (+) * D_i - \sum_{j=1}^t WQ_{\text{сг}} (-) * D_j \right) * T \quad (\text{грн.})$$

у разі обліку електричної енергії за зонами доби за формулою:

$$P_{\Gamma} = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{\text{сг ніч}} (+) * D_i - \sum_{j=1}^t WQ_{\text{сг ніч}} (-) * D_j \right) * T \quad (\text{грн.})$$

де:

n, t – відповідно число вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

i, j – відповідно індекси вхідних та транзитних точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{\text{сг}} (+)$ - генерація реактивної електроенергії в мережу Оператора системи в точці обліку протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{\text{сг ніч}} (+)$ - генерація реактивної електроенергії мережу в Оператора системи в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{\text{сг}} (-)$ - генерація реактивної електроенергії в мережу споживача в точці обліку транзиту протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$WQ_{\text{сг ніч}} (-)$ - генерація реактивної електроенергії в мережу споживача в точці обліку транзиту протягом розрахункового періоду в нічних провалах добових графіків, кВАр·год;

D_i, D_j – відповідно економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в вхідних та транзитних точках обліку або вихідних точок вимірювання субспоживачів, кВт/кВАр;

T - 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.

Примітка:

- транзитні обсяги генерації реактивної енергії враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної енергії;
- при отриманні від'ємного результату значення P_{Γ} приймається рівним нулю.

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

$$P_{\Gamma} = WQ_{\Gamma(O)} * D_{\text{ср}} * T \quad (\text{грн})$$

де:

$WQ_{\Gamma(O)}$ – розрахунковий обсяг генерації реактивної енергії об'єкта споживача, кВАр·год.

$D_{\text{ср}}$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта.

7.10. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної розрахунковий обсяг генерації реактивної енергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQ_{\Gamma(O)} = (Q_{\text{ку}} + 0,3 * P_{\text{сд}}) * t,$$

де:

$Q_{\text{ку}}$ – сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача згідно Додатку №15.3 „Потужність діючих компенсувальних установок”, квар;

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

Рсд – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача згідно Додатку №15.3 „Потужність діючих компенсувальних установок”, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

7.11. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою:

$$П2 = Пс \times (tg\varphi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.})$$

Фактичне значення **tgφ** визначається за формулою п.7.5 цього Додатка.

При **tg φ ≤ 0,25** складова П2 приймається рівною нулю, у разі отримання значення **tg φ > 2**, то при розрахунку П2 приймається **tg φ = 2**.

8. Сумарний економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) D характеризує частку впливу перетікання реактивної електричної енергії через межу балансової належності електричних мереж Оператора системи в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та локальній електричних мережах. Значення D і D_{ср} визначаються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ.

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи енергії та Магістральними електричними мережами згідно з порядком, встановленим “Методикою...”.

Величини сумарного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) D у точках розрахункового обліку вказані в Додатку № 15.2 “Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії”.

При проведенні перерахунку ЕЕРП, згідно з п.29 “Методики...”, Оператор системи письмовим повідомленням доводить Споживачу нові значення сумарного еквівалента реактивної потужності.

Оператор системи зобов'язаний за запитом Споживача надати можливість ознайомитися з розрахунками значень ЕЕРП

9. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електричної енергії розрахунковим шляхом за формулами наведеними у п.7.3, п.7.10 цього додатка та виходячи із потужності компенсувальних установок відповідно до Додатка №15.3 "Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача".

У випадку, коли облік не може бути відновлений в термін одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

10. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами п.7.3, п.7.10 цього додатка та виходячи із потужності компенсувальних установок відповідно до Додатка №15.3 "Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача".

11. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв компенсації реактивної потужності споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою, зазначеною у п. 7.10 цього додатка з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв компенсації реактивної потужності з дати останнього переоформлення Додатка №15.3 "Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача" до Договору ЗПРЕЕ.

12. Приєднання та/або від'єднання компенсувальних установок здійснюється Споживачем за умови наявності обліку перетікання та генерації реактивної електричної енергії на межі розділу електричних мереж Споживача і Оператора системи з повідомленням про це Оператора системи.

13. У випадку, якщо на об'єкті відсутній облік споживання та генерації реактивної електричної енергії, приєднання та/або від'єднання компенсувальних установок здійснюється Споживачем з дозволу Оператора системи.

Приєднання та/або від'єднання компенсувальних установок супроводжується внесенням відповідних змін у Додаток № 15.3 "Перелік компенсувальних електроустановок на об'єкті (об'єктах) Споживача".

14. Обмін електронними документами, що оформлюються на виконання умов Договору ЗПРЕЕ в період введення в Україні правового режиму воєнного стану:

14.1. На період введення Указом Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 року в країні правового режиму воєнного стану та в період протягом 180 днів після його скасування на виконання умов Договору ЗПРЕЕ, в тому числі цього Додатку, Оператором системи та Споживачем допускається оформлення у формі електронного документу:

- «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ),
- «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ),
- «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ),
- «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР» (п.3 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ),
- рахунку для здійснення оплати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (п.4 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ).

Оператор системи та Споживач здійснюють їх підписання із застосуванням електронного підпису відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги» та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг».

14.2. Оформлені Споживачем із застосуванням електронного підпису «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» та «Розрахунок втрат в мережах Споживача» направляються Оператору системи на електронну адресу Zoezvit@zoe.com.ua.

Оператор системи підписані з його боку електронним підписом «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Акт про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Акт про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР»), а також рахунок для здійснення оплати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії направляє на електронну адресу Споживача, що вказана в п. 9 Договору ЗПРЕЕ. За відсутності адреси електронної пошти Споживача в п.9 Договору ЗПРЕЕ Оператор системи здійснює направлення вказаних електронних документів на узгоджену із Споживачем електронну адресу або на електронну адресу, що міститься у його контактних даних на бланку суб'єкта господарської діяльності, або на електронну адресу, вказану на його веб-сайті (за наявності такого).

14.3. Документи, визначені у п. 14.1 можуть бути підписані електронним підписом та направлені Сторонами одна одній також за допомогою спеціалізованих інтернет-сервісів, що забезпечують електронний документообіг відповідно до вимог Закону України «Про електронні довірчі послуги» та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг».

За умови користування спеціалізованими інтернет-сервісами Сторони забезпечують оповіщення одна одної про факт оформлення електронних документів через електронні

адреси, що зазначені у п. 9 Договору ЗПРЕЕ. У разі відсутності визначеної у Договорі ЗПРЕЕ електронної адреси для Споживача Оператор системи забезпечує направлення інтернет-сервісом необхідних повідомлень на узгоджену із Споживачем електронну адресу або на таку, що міститься у його контактних даних на бланку суб'єкта господарської діяльності або на його веб-сайті (за наявності такого).

14.4. Сторони забезпечують щоденний моніторинг надходжень до електронної пошти, зазначеної у п.9 Договору ЗПРЕЕ та призначеної для обміну електронними документами на виконання умов Договору ЗПРЕЕ (в тому числі цього Додатка).

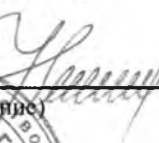
14.5. Датою отримання Споживачем оформлених та підписаних електронним підписом Оператора системи звітних форм, рахунку на оплату послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії вважається наступний робочий день після дати направлення їх Споживачу електронною поштою або за допомогою спеціалізованого інтернет-сервісу.

14.6. За відсутності у Споживача можливості застосування електронного підпису Споживач має право здійснити направлення кольорової сканованої копії оригіналу підписаних та завірених печаткою з його боку «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Акта про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Акта про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР») відповідно до умов п.1.4 Додатка №15.1 Договору ЗПРЕЕ на електронну адресу Zoezvit@zoe.com.ua.

Споживач зобов'язаний не пізніше 210 днів після скасування воєнного стану надати Оператору системи паперові примірники оформлених та підписаних з його боку «Актив про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Актив про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Актив про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Актив про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР»), що направлялися ним Оператору системи на електронну пошту у вигляді сканованих копій оригіналів вказаних документів».

У разі не надання споживачем оригіналів оформлених та підписаних документів, попередньо надані копії Активів вважаються належними доказами, в раніше наданих споживачем копіях вказаних документів.

Оператор системи:


 А.І. Таран
 (підпис)
 2024 р.



Споживач:


 П.В. Кливец
 (підпис)
 2024 р.



Додаток № 15.2
до договору про надання послуг
із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ)
№ 3025 від 26.03. 2024 р.

Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії

1. Для визначення обсягів споживання та генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період о 24-00 год., в останній день місяця Споживач самостійно або в присутності представника Оператора системи відповідно до точок розрахункового обліку, що наведені в п. 2 цього Додатка, здійснює зняття показів розрахункових засобів обліку, що відповідають споживанню та генерації реактивної електричної енергії. Зафіксовані покази оформлюються «Актом про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.4 до Договору ЗПРЕЕ) та «Актом про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (Додаток №15.5 до Договору ЗПРЕЕ) у 2-х примірниках.
2. Перелік точок розрахункового обліку реактивної електричної енергії Споживача

Таблиця 1

№	Назва (адреса) об'єкта Споживача	Дозволена потужність за об'єктом	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку					ЕЕРП (D)
				Вид обліку : споживання (СР), генерація (ГР)	Тип та № приладів обліку	Розрахункові коефіцієнти		Коефіцієнт обліку	
						Трансформаторів струму	Трансформаторів напруги		
	Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний,190-а . 35	160,0	В ШО в ВРУ об'єкту	СР	НІК 2303 LAP13.1000 MCE № 8264161	-	-	-	0,0319
			В ШО в ВРУ об'єкту	СР	СА4У-И672М № 792433	200/5	-	40	0,0335

3. Перелік точок обліку реактивної електричної енергії транзиту в мережі Оператора системи.

Таблиця 2

Таблиця 2									
№	Назва (адреса) об'єкта Споживача, від обсягу якого здійснюється відрахування	Назва (адреса)об'єкта транзиту	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку					ЕЕРП (D)
				Вид обліку : споживання (СР), генерація (ГР)	Тип та № приладів обліку	Розрахункові коефіцієнти		Коефіцієнт обліку	
						Трансформато рів струму	Трансформато рів напруги		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Перелік точок обліку реактивної електричної енергії Субспоживачів, що відраховуються при визначенні плати за перетікання реактивної електричної енергії Споживача.

Таблиця 3

№	Назва (адреса) об'єкта Споживача, від обсягу якого здійснюється відрахування	Назва (адреса) об'єкта Субспоживача	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку					ЕЕРП (D)
				Вид обліку : споживання (СР), генерація (ГР)	Тип та № приладів обліку	Розрахункові коефіцієнти		Коефіцієнт обліку	
						Трансформатор ів струму	Трансформатор ів напруги		
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Оператор системи:



А.І. Таран

Споживач:



П.В. Кливець

Перелік компенсувальних електроустановок
на об'єкті (об'єктах) Споживача

	Назва та адреса об'єкта			
№ п/п	Тип компенсувальних установок	Номінальна напруга		Всього
		до 1000 В	понад 1000 В	
	Адміністративна будівля літ. /А-2, А ¹ -2, А ² -5/, м. Запоріжжя, проспект Соборний.190А			
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-	-
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	-	-	-
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-	-

Примітка:

1. В неробочий час компенсувальні установки повинні бути відключені.

2. Опломбовані персоналом Оператора системи та від'єднані від електромереж компенсувальні установки до таблиці не вносяться.

3. Встановлена потужність компенсувальних установок вказується з урахуванням їх потужності у основного споживача і його субспоживачів.

4. У разі наявності у Споживача кількох об'єктів електропостачання таблиця «Потужність діючих компенсувальних установок» складається для кожного об'єкта окремо.

Оператор системи:



А.І. Таран

Споживач:



П.В. Кливець

Додаток № 15.4 до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договору ЗІПРЕЕ) № 3025 від 26.03.2024 р.

АКТ
про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період

(найменування Споживача)
за _____ місяць 20__ р.

Отримано реактивної електричної енергії із мережі Оператора системи.

Назва (адреса) об'єкта Споживача	Точки обліку Споживача							Точки обліку транзиту (субспоживачів)							Розрахункове значення споживання реактивної енергії Споживача (п.8 -
	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВт.год	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВт.год	
			Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)						Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															x
															x
															x
Всього за об'єктом															
															x
															x
															x
Всього за об'єктом															

До сплати* обсяг споживання реактивної енергії _____ кВАр*год

Примітки:
1. У разі, якщо за розрахунковий період обсяг споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (за умови відрахування обсягів транзиту та субспоживачів) становить < 1000 кВАр.год., то обсяг споживання реактивної енергії за даним об'єктом Споживача не враховується при визначенні суми, що підлягає до сплати Споживачем за надання послуг з перетікання реактивної енергії за розрахунковий період
2. У разі, якщо при визначенні розрахункового споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (п.8-п.15) отримано від'ємний результат, то значення споживання реактивної енергії приймається рівним нулю.

Оператор системи
Для _____ А.І. Таран
м.п.
Публічне акціонерне товариство
«Запорізьке енергетичне підприємство»
господарських документів
ЦОС №2
№ 00130926
Україна м. Запоріжжя

Споживач
_____ П.В. Кливець
м.п.
Державна служба енергетичного регулювання
України

Додаток № 15.4 (1) до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ) № 3025 від 26.03.2024 р.

АКТ
про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР

(найменування Споживача)
за _____ місяць 20__ р.

Отримано реактивної електричної енергії із мережі Оператора системи.

Назва (адреса) об'єкта Споживача	Точки обліку Споживача							Точки обліку транзиту (субспоживачів)						
	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВАр.год	Найменування ПС, № фідера	№ електролічильника	Покази		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Витрати, кВАр.год
			Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)						Кінцеві (поточні)	Початкові (попередні)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всього за об'єктом														
Всього за об'єктом														

До сплати* обсяг споживання реактивної енергії _____ кВАр*год

Примітки:
1. У разі, якщо за розрахунковий період обсяг споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (за умови відрахування обсягів транзиту та субспоживачів) становить < 1000 кВАр.год., то обсяг споживання реактивної енергії за даним об'єктом Споживача не враховується при визначенні суми, що підлягає до сплати Споживачем за надання послуг з перетікання реактивної енергії за розрахунковий період
2. У разі, якщо при визначенні розрахункового споживання реактивної енергії за об'єктом Споживача (п.8-п.15) отримано від'ємний результат, то значення споживання реактивної енергії приймається рівним нулю.



А.І. Таран



П.В. Кливець

Акт
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін

Оператор системи: ПАТ «Запоріжжяобленерго» в особі начальника відділу прийому замовлень Департаменту з обслуговування клієнтів Таран А.І.

Споживач: ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків, в особі в.о. начальника Кливець П.В..

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи: ТП-483, РП-0,38кВт, РБ-7,8,9.

Споживача: 2КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8 до ВРП-0,38кВ об'єкту, КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-9 до ВРП-0,38кВ об'єкту, ВРП-0,38кВ об'єкту, прилади обліку, трансформатори струму, електрообладнання адміністративної будівлі літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ за адресою: м. Запоріжжя, пр-т. Соборний, б. 190А.

2. Межа балансової належності встановлюється: на кабельних наконечниках КЛ-0,38кВ в РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8,9.

3. Межа експлуатаційної відповідальності встановлюється: на кабельних наконечниках КЛ-0,38кВ в РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8,9.

4. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електрообладнання: ТП-483, РП-0,38кВт, РБ-7,8,9.

5. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електрообладнання: 2КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-7,8 до ВРП-0,38кВ об'єкту, КЛ-0,38кВ від РП-0,38кВ ТП-483 РБ-9 до ВРП-0,38кВ об'єкту, ВРП-0,38кВ об'єкту, прилади обліку, трансформатори струму, електрообладнання адміністративної будівлі літ. /А-2, А¹-2, А²-5/ за адресою: м. Запоріжжя, пр-т. Соборний, б. 190А, заземлюючих пристроїв захисного відключення – захисту від розтікання струму на землю, захисту від ураження струмом та перенапруги.

6. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	120,0 кВт
ТРЕТЯ	40,0 кВт

7. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

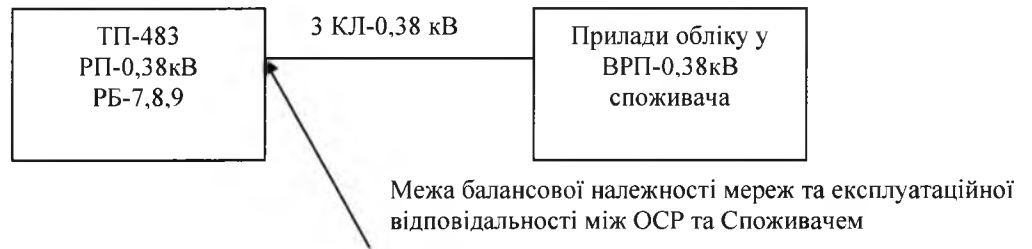
8. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Кодексу системи розподілу, ПТЕ, ПБЕЕ.

9. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Основному споживачу, а також доступ до цих електроустановок працівників Основного споживача для ремонту обладнання, кабельних мереж, повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у терміни, обумовлені обома Сторонами.

10. Основний споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, а також допуск до цих електроустановок працівників Споживача для ремонту обладнання, кабельних мереж,

повітряних мереж, та проведення інших необхідних робіт у терміни, обумовлені обома Сторонами.

Схема електроустановки та точка розподілу мереж:



Оператор системи



А.І. Таран

Споживач



(підпис)

П.В. Кливець

Додаток № 15.6
до договору про надання послуг
із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ)
№ 3025 від 26.03. 2024 р

Однолінійна схема
ДПС Східне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками
податків

Сторони домовились, що додатком до договору є однолінійні схеми електропостачання

1. «Реконструкція державної податкової інспекції по пр. Соборному 190А (2-га черга будівництва)», виконана ДПІ «Запоріжжягражданпроект», шифр 6253.02-01.ЕМО (додається).
2. «Технічне переоснащення обліку електроенергії адміністративного приміщення за адресою: м. Запоріжжя, пр. Соборний, 190А.», виконана ТОВ «КИТЕЛ», шифр 53-12/16.00-ЕРУ (додається).

Оператор системи



А.І. Таран

Споживач



П.В. Кливець

**Особливі умови надання послуги реактивної електричної енергії,
оплата якої відбувається за рахунок бюджетних коштів**

1. Оператор системи надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії відповідно до умов Договору в обсягах:

Сумарний обсяг закупівлі послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії за цим Договором становить **462,85** кВ Арогд.

1.1. Найменування предмету Договору про закупівлю послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за кодом згідно Національного класифікатора ДК 021 - 2015: 65310000-9 «Розподіл електричної енергії» (Послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії).

Місце надання послуги: 69035, Україна, Запорізька обл., м.Запоріжжя, проспект Соборний, буд. 190А

2. Вартість послуг за цим Договором становить: **1000 (одна тисяча) грн. 00 коп.** в тому числі ПДВ 166.67 (сто шістдесят шість)грн. 67 коп.

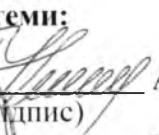
Вартість послуг за цим договором може бути змінена у випадках, передбачених діючим законодавством. Внесення таких змін узгоджується шляхом підписання сторонами відповідної додаткової угоди.

У випадку завершення в Україні воєнного стану впродовж дії договору Сторони зобов'язуються провести переговорну процедуру закупівлі послуг з урахуванням вимог статті 40 Закону України від 25 грудня 2015 року № 922 – VIII «Про публічні закупівлі» зі змінами.

3. Строк (термін) надання послуги: з **01.01.2024 року по 31.12.2024 року.**

4. Сторони визначили, що зменшення обсягів закупівлі електричної енергії залежно від реального фінансування видатків забезпечується Споживачем самостійно шляхом зменшення фактичного власного споживання електричної енергії на об'єктах, на які здійснюється постачання за цим Договором. Споживання обсягу електричної енергії, який перевищує реальне фінансування видатків не звільняє Споживача від обов'язку здійснити оплату всього обсягу фактично спожитої електричної енергії.

5. У разі наявності у Споживача заборгованості за надані послуги з розподілу електричної енергії перед Оператором системи за попередній строк (термін), відповідно до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3025 від 30.10.2023 р., Оператор системи має право припинити надання послуги з розподілу електричної енергії Споживачу у порядку, передбаченому розділом 7 ПРРЕЕ.

Оператор системи:

А.І. Таран
(підпис)
2024 р.


Споживач:

П.В. Кливець
(підпис)
2024 р.
