

ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 93

м. Запоріжжя

від 27.03 2024 р.

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 ПАТ «Запоріжжяобленерго» № 389 від 21.12.2023 р.

та **КОМУНАЛЬНА УСТАНОВА «ЛЮБИЦЬКИЙ ПСИХОНЕВРОЛОГІЧНИЙ ІНТЕРНАТ» ЗАПОРІЗЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ**, далі – Споживач, в особі директора Холод Віталія Івановича, що діє на підставі Положення, уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з «Заявою-приєднання», що є Додатком №1 до цього Договору.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів окрім індивідуально-технічних (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас напруги, особливості обліку тощо).

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі КСР), за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в «Паспорті точки розподілу» за об'єктом споживача, який є Додатком №2 до цього договору, та в особовому рахунку живача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC кодами) в Додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії» до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком №4 «Порядок розрахунків»

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Оператор системи розподілу забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його Постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3 Для визначення обсягів споживання електричної енергії за розрахунковий період з 24-00 год., в останній день місяця Споживач самостійно або в присутності представника Оператора системи (Субспоживача) відповідно до точок розрахункового обліку, що наведені в Додатку №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії» здійснює зняття показів розрахункових засобів обліку, що відповідають споживанню активної електричної енергії. Зафіксовані покази оформлюються «Актом про спожиту активну електричну енергію» (Додаток №6) у 2-х примірниках.

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку.

За умови використання мереж Споживача для електропостачання субспоживача, для якого точка розподілу електричної енергії встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок основного споживача та субспоживача, для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного

споживача, віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі субспоживача.

Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються Додатком №7 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць відповідно до умов Додатка №4 за формою Додатка №6 «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період».

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць може бути наданий Споживачем за допомогою інтернет - сервісу «Paperless».

При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку. Умови використання локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД) та автоматизованої системи збору даних та керування лічильниками (АСЗД) регулюються Додатком № 14 «Порядок використання ЛУЗОД (АСЗД)».

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор системи розподілу має право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в Додатку №4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу (передачу) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання **оплату** послуги з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає **сторону**, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Інформацію щодо сторони, яка здійснює оплату наданих **Споживачу** послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Оператор системи отримує від **Постачальника** електричної енергії, з яким Споживач уклав договір про постачання електричної енергії. У разі ненадання Постачальником електричної енергії такої інформації **Оператору** системи, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у відповідному **розрахунковому** періоді здійснюється Споживачем за рахунком Оператора системи **згідно умов** Додатка №4 «Порядок розрахунків».

6. Зобов'язання Сторін

С
В
Від
Ка
реор
займа
електр
цього
умовами

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) Виконувати умови цього Договору.
- 2) Відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) Забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) Здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) Надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) Надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії на офіційному сайті <http://www.zoe.com.ua> не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) Ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) Проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) Здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) Розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) Приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) Виконувати умови цього Договору, в тому числі, своєчасно проводити розрахунки відповідно до умов Договору.
- 2) Забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів.
- 3) Невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання.
- 4) Узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності.
- 5) Забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки.
- 6) Не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209.
- 7) У разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору.

З
ка
У
ми,
вому
а №4

8) У разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком №4 «Порядок розрахунків» до цього Договору.

9) У разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

10) У термін до **1 листопада** надавати Оператору системи відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом за формою наведеною у Додатку №12 «Обсяги споживання електричної енергії». Обсяги очікуваного споживання мають об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії Споживачем або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Надані Споживачем та засвідчені з його боку відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний календарний рік є невід'ємною частиною Договору, якщо:

- заявлені обсяги споживання електричної енергії подані у формі таблиці згідно Додатка 12;
- містять величини очікуваного споживання електричної енергії за усіма об'єктами Споживача, з помісячним та поквартальним розшифруванням величин за кожним об'єктом, включеним до Договору;

визначені за об'єктами Споживача величини споживання електричної енергії відповідають умовам Договору в частині дозволеної потужності та графіку роботи струмоприймачів на об'єкті.

11) У разі отримання від Оператора системи повідомлення про залучення Споживача у графіки обмеження електроспоживання та відключень виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню і відключенню, порядок сповіщення персоналу, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів). Розробити організаційно-технічні заходи щодо безаварійної зупинки окремих виробництв у разі отримання повідомлення про обмеження електроспоживання, використання власних джерел живлення. Виконання заходів із обмеження електроспоживання та відключень здійснити з урахуванням вимог до надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до Додатка №10 «Категорії надійності струмоприймачів споживача» та до Додатка №11 «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».

12) За умов зміни діючого законодавства України, привести умови даного Договору у відповідність до вимог законодавства.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ, КСР;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці та/або умов договору;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку або якщо припинення або обмеження електропостачання здійснено третьою особою.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що

вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком №4 «Порядок розрахунків» до цього Договору Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі 0,5 % за кожний день прострочення платежу, включно по день фактичної оплати..

Строк позовної давності до вимог про стягнення пені збільшується за домовленістю сторін та встановлюється в 3 (три) роки.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених Додатком №4 «Порядок розрахунків» до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. 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.

9.2. 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**.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути **обмежено або** припинено Оператором системи:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках **Оператора системи** - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача **відповідної категорії**;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком №4 «Порядок розрахунків» до цього договору;

наявності заборгованості за надані послуги з розподілу електричної енергії Споживачу відповідно до умов договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі у відповідності до величин обмеження споживання електричної потужності та енергії, зазначених у відповідних графіках, доведених Оператором системи Споживачу повідомленням відповідно до умов цього Договору;

5) з інших підстав встановлених законодавством.

6) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

10.2. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів) Споживач зобов'язаний:

1) припиняти розподіл або обмежувати обсяг розподілу електричної енергії субспоживачу за обґрунтованою вимогою Оператора системи розподілу та/або електропостачальника електричної енергії;

2) здійснювати відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, за погодженням із Оператором системи.

10.3. Оператор системи розміщує на власному вебсайті <https://www.zoe.com.ua> в розділі «Підприємствам»-«Відключення» інформацію про:

- планові перерви в електропостачанні за 5 календарних днів до початку запланованих робіт та зазначає населені пункти, вулиці та/або об'єкти, які будуть відключені, причини перерви, дату та час початку перерви, її орієнтовну тривалість;
- значні аварійні перерви в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад годину із зазначенням населених пунктів та вулиць, та/або об'єктів, які відключено внаслідок аварійної перерви, дати та часу початку перерви, прогнозованого часу відновлення електропостачання після аварійної перерви. Інформація розміщується негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу оператора системи, але не пізніше 6 годин після початку аварійної перерви.

10.4. Оператор системи інформує Споживача за допомогою електронного сервісу **Telegram** (за посиланням https://t.me/zoe_alarm) **через канал ZOE_Alarm** щодо:

- планових перерв в постачанні електричної енергії не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку перерви
- значних аварійних перерв в електропостачанні з кількістю відключених споживачів більше 100 та тривалістю понад одну годину негайно після отримання відповідних даних від диспетчерського персоналу оператора системи, але не пізніше 6 годин після початку аварійної перерви.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до кінця календарного року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт, в цьому випадку договір вважається припиненим на 10 календарний день після направлення Оператором системи повідомлення Споживачу, якщо інша дата не буде зазначена в повідомленні;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;

у разі припинення дії договору, Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок **визначається** відповідно до Додатка №8 «Акту розмежування балансової належності **електромереж** та експлуатаційної відповідальності сторін» до цього Договору.

12.3. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, **регулюються** законодавством.

12.4. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування **електричною** енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між **Сторонами**, вирішуються в судовому порядку.

12.5. Розбіжності з технічних питань під час виконання **умов цього** Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного **нагляду України** згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, **правилами** улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації **електроустановок** Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача тощо.

12.6. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.7. Невід'ємними частинами Договору є:

12.7.1 Додатки до Договору:

- 1) №1 «Заява приєднання»
- 2) №2 «Паспорт точки розподілу (паспорти точок розподілу) електричної енергії»
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку електричної енергії»
- 4) №4 «Порядок розрахунків» (публічний)
- 5) №5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (публічний)
- 6) №6 «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період» (публічний)
- 7) №6.1 «Акт про спожиту активну електричну енергію за розрахунковий період ОСР» (публічний)
- 8) №7 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача»;
- 9) №8 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»
- 10) №9 «Однолінійна схема»
- 11) №12 «Обсяги споживання електричної енергії Споживача»
- 12) №15 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (публічний).
- 13) № 16 «Особливі умови надання послуги розподілу електричної енергії, оплата якої відбувається за рахунок бюджетних коштів»
- 14) № 17 «Забезпечення конфіденційності при виконанні умов Договору».

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

- повідомлення про обсяги навантажень, заведених під задані уставки АЧР;
- повідомлення про залучення споживача у графіки обмеження електроспоживання та відключень;
- повідомлення про величини графіків обмежень та відключень;
- повідомлення про обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших власників;
- акт технічної перевірки електролічильників і вимірювальних трансформаторів;
- акт про пломбування елементів розрахункового засобу обліку електричної енергії;
- акт програмування (параметризації) багатофункціонального лічильника електричної енергії.
- відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний календарний рік.

12.8 Додатки № 4, 5, 6, 6.1, 15,17 до Договору є публічними.

Додатки 1, 2, 3, 7, 8, 9, 12, 16 до Договору та документи, що оформлюються Сторонами на виконання умов Договору, на вимоги ПРРЕЕ, КСР, інших нормативно-технічних документів (п.12.7.2 Договору), є індивідуально-технічними.

У разі необхідності зміни номеру Договору/особового рахунку Споживача, за яким він обліковується в єдиному реєстрі особових рахунків споживачів Оператора системи, Споживач інформується про це Оператором системи шляхом направлення йому повідомлення за зразком, розміщеним на сайті Оператора системи <https://www.zoe.com.ua>.

Сторони дійшли згоди, що Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору можуть вчинятись в електронній формі з використанням електронного підпису. Такий Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору будуть вважатись вчиненими у письмовій формі. Договір, додатки до нього та додаткові угоди до Договору, що підписані з використанням електронного підпису, направляються Сторонами на електронні адреси, які вказані у п. 13 Договору.

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, статусу платника податку на прибуток, реєстрації платника податку на додану вартість тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно письмово вносити зміни в цей Договір. Письмове повідомлення сторін є невід'ємною частиною цього Договору.

12.10 Під час виконання умов Договору відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг», Закону України «Про електронні довірчі послуги» Оператор системи та Споживач мають право здійснювати обмін звітними формами, розрахунковими документами, передбаченими умовами Договору, та попередженнями про припинення електропостачання, в електронному вигляді через Веб-сервіс «Paperless – сервіс для компаній та підприємств по обміну документами між собою в електронній формі» (далі – інтернет-сервіс) за наявності електронного цифрового підпису (далі – ЕЦП).

Для користування інтернет-сервісом Оператор системи і Споживач мають зареєструватися в інтернет-сервісі ПАТ КБ "ПриватБанк" за посиланням <https://www.paperless.com.ua>, мати ЕЦП та письмово повідомити іншу сторону про електронну адресу для роботи в інтернет-сервісі. Інтернет-сервіс коректно працює з ЕЦП усіх основних АЦСК України, включаючи податкову службу, міністерство юстиції, ПриватБанк та інші.

Оператор системи має право направляти на адресу електронної пошти Споживача довідкову інформацію стосовно інтернет-сервісу та іншу інформацію, яка стосується взаємовідносин Сторін.

У разі зміни електронної адреси, що заявлена для роботи в інтернет-сервісі Сторони письмово інформують одна одну про це не пізніше 3 діб із дати настання таких змін.

За обґрунтованою вимогою однієї із Сторін на підтвердження документів, сформованих за допомогою інтернет-сервісу, Сторони зобов'язані надавати документи в паперовому вигляді.

У разі невиконання Споживачем умов користування інтернет-сервісом Оператор системи має право в односторонньому порядку припинити використання функцій інтернет-сервісу для виконання умов Договору.

У разі відсутності у Споживача ЕЦП, закінчення терміну дії ЕЦП, відсутності можливості користуватися інтернет-сервісом або за умов обмеження доступу до виконання погоджених Оператором системи функцій в інтернет-сервісі, Споживач зобов'язаний подавати звітні форми на паперових носіях у відповідності до умов цього Договору. Обмін іншими документами між Оператором системи та Споживачем в такому випадку також здійснюється на паперових носіях.

12.11 Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача. Зміни до цього Договору, що стосуються публічних умов Договору та додатків до Договору, 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.

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

12.13. На момент укладання цього Договору Сторони підтверджують, що дійшли згоди за всіма істотними умовами.

13. 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.

Поштова адреса структурного підрозділу:

Вільнянський міжрайонний район електричних мереж: 70002, м. Вільнянськ, вул. Чехова, буд. 45;

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

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом Договору, додатків до нього та додаткових угод до Договору: contract@zoe.com.ua.

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом документів на виконання умов Договору(акти, рахунки і т.п.): Zoezvnt@zoe.com.ua.

Номер поточного рахунка: UA033135820000002600010766801в АТ «Метабанк», МФО 313582, ЄДРПОУ 00130926.

Споживач:

Юридична адреса: 70153, Запорізька обл., Запорізький район, с. Любичьке, вул. Соціальна, 1

Поштова адреса: 70153, Запорізька обл., Запорізький район, с. Любичьке, вул. Соціальна, 1

Номер поточного рахунка UA 258201720344270001000049206 ДКСУ м. Київ, МФО 820172, ЄДРПОУ 03188620, e-mail: lubint@ukr.net

Оператор системи:

Споживач:



А.І. Таран



В.І. Холод

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до:

- статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України,
- Закону України «Про ринок електричної енергії»,
- Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312,
- умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, розміщеного на сайті ПАТ «Запоріжжяобленерго» <http://www.zoe.com.ua>,

ініціюється **Комунальною установою «Любицьким психоневрологічним інтернатом» Запорізької обласної ради** приєднання споживача **Комунальна установа «Любицький психоневрологічний інтернат» Запорізької обласної ради**, що здійснює діяльність на підставі Положення

до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір).

Приєднання споживача **Комунальна установа «Любицький психоневрологічний інтернат» Запорізької обласної ради** до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії здійснюється на термін з **01.01.2024 р. до 31.12.2024 р.**

У разі, якщо п. 2.1 Додатка № 16 Договору передбачена вартість послуги з розподілу електричної енергії, що дорівнює нулю, термін приєднання до умов Договору є не більшим, ніж термін дії договору про постачання електричної енергії, що укладений між електропостачальником та Споживачем на умовах комерційної пропозиції, що передбачає забезпечення оплати послуг з розподілу електричної енергії Оператору системи електропостачальником.

Приєднання до умов публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії здійснюється за технічними даними Паспорту (-ів) точки розподілу № 2

та індивідуально-технічних додатків № 8, 9, 15.2, 15.3

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 93 від 31.01.2023 р. за об'єктом (об'єктами) споживача, що наведені в таблиці із зазначенням відповідних ЕІС-кодів:

Перелік об'єктів	Перелік точок обліку	Перелік ЕІС-кодів за об'єктами
КУ «Любицький ПНІ» ЗОР, Запорізька область, Запорізький район, с. Любицьке, вул. Соціальна, 1	Залізобетонний портал ВШО	62Z1926090258669
Кухня, корпус № 1, корпус № 2 Запорізька область, Запорізький район, с. Михайлівське, Стадіонна, 2	ВШО на будівлі Кухня	62Z2668785550736
	ВШО на будівлі Корпус № 1	62Z0936239306770
	ВШО на будівлі Корпус № 2	62Z7461207360161

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору на визначений заявою-приєднання термін в повному обсязі, зокрема до публічних додатків 5, 6, 6.1, 15.4, 15.4(1), 17.

У відповідності до положень ст.631 ЦК України з **01.01.2024 р.** Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом 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 Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

21.03.2024 (дата) (особистий підпис)  В.І. Холод (Споживач)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

27.03.2024 (дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис)  В.І. Холод (Споживач)

ви
роз
тари
Спож
період

• що ма
кового
констру
об'єкті С

Додаток № 12
до договору споживача про
надання послуг з розподілу електроенергії № 93
від 27.03.2024 р.

Обсяги споживания электрической энергии

№ п/п	Назва об'єкту, адреса	Прийнята потужність, (кВт)	Обсяги споживання електроенергії на 2024 рік, тис. кВт·год												Рік, всього		
			I квартал, всього	Січень	Лютий	Березень	II квартал, всього	Квітень	Травень	Червень	III квартал, всього	Листопад	Вересень	IV квартал, всього		Жовтень	Листопад
	Усього по договору		22,500	7,500	7,500	7,500	22,500	7,500	7,500	22,500	7,500	7,500	24,300	7,500	7,500	9,300	91,800
1	КУ «Любимський ПН» ЗОР, Запорізька область, Запорізький район, с. Любимське, вул. Соціальна,1	176,10	15,000	5,000	5,000	5,000	15,000	5,000	5,000	15,000	5,000	5,000	16,000	5,000	5,000	6,000	61,000
2	Корпус № 1, корпус № 2, кухня, Запорізька область, Запорізький район, с. Михайлівське, вул. Сталініна, 2	80,00	7,500	2,500	2,500	2,500	7,500	2,500	2,500	7,500	2,500	2,500	8,300	2,500	2,500	3,300	30,800

*Обсяг споживання електричної енергії вказується для кожного об'єкта споживача

Оператор системи:



А.І. Таран



В.І. Холод

ДОГОВІР **про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**

м. Запоріжжя

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 ПАТ “Запоріжжяобленерго” № 389 від 21.12.2023 р.

та **КОМУНАЛЬНА УСТАНОВА “ЛЮБИЦЬКИЙ ПСИХОНЕВРОЛОГІЧНИЙ ІНТЕРНАТ” ЗАПОРІЗЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ**, далі – *Споживач*, в особі директора Холод Віталія Івановича, що діє на підставі Положення, уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір ЗПРЕЕ) про таке.

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 ~~займаної~~ 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, 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:

- 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 електролічильників 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 зносяться 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 виникають з 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.

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

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 6204-4-71-4/8/4

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

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

Поштова адреса структурного підрозділу:

Вільнянський міжрайонний район електричних мереж: 70002, м. Вільнянськ, вул. Чехова, буд. 45;

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

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом Договору, додатків до нього та додаткових угод до Договору: contract@zoe.com.ua.

Електронна адреса для направлення підписаних електронним підписом документів на виконання умов Договору(акти, рахунки і т.п.): Zoezvit@zoe.com.ua.

Номер поточного рахунка: UA033135820000002600010766801в АТ «Метабанк», МФО 313582, ЄДРПОУ 00130926.

Споживач:

Юридична адреса: 70153, Запорізька обл., Запорізький район, с. Любичьке, вул. Соціальна, 1

Поштова адреса: 70153, Запорізька обл., Запорізький район, с. Любичьке, вул. Соціальна, 1

Номер поточного рахунка: UA 258201720344270001000049206 ДКСУ м. Київ, МФО 820172, ЄДРПОУ 03188620, e-mail: lubint@ukr.net

Оператор системи:



А.І. Таран



В.І. Холод

н 3

даних
аво на
та/або

Додаток № 15.1 до договору про надання
послуги із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії (Договору ЗПРЕЕ)
№ 93 від 27.03.2024 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 Договору 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:

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3 \quad (\text{грн.})$$

де:

Π_1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

Π_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

Π_3 - знижка плати при залученні споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

7.1. Основна плата за перетікання реактивної електроенергії 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.

7.2. Плата за споживання реактивної електроенергії визначається за формулою:

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

у разі обліку електричної енергії за зонами доби за формулою:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^v WQ_{\text{сп}i} (+) * Di - \sum_{i=1}^t \sum_{j=1}^v WQ_{\text{сп}i} (-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

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;

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

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

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

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

Di, Dj – 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:

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

де:

$WP_{c(+)}$ - 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:

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

де:

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

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

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

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{cu(0)} / WP_{cu(0)}$$

де:

$WQ_{cu(0)}$ - розрахункове значення споживання реактивної енергії об'єкта споживача за розрахунковий період; кВт·год.

$WP_{cu(0)}$ - 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 $\operatorname{tg}\varphi$ обчислюється за формулою:

$$WQ_{cu(0)} = \sum_{i=1}^v WQ_{cni(+)} - \sum_{j=1}^t WQ_{cnj(-)} \quad \text{кВАр·год}$$

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

$$WP_{cu(0)} = \sum_{i=1}^v WP_{cni(+)} - \sum_{j=1}^t WP_{cnj(-)} \quad \text{кВт·год}$$

Примітка:

Значення $WQ_{cu(0)}$, $WP_{cu(0)}$ для визначення $\operatorname{tg}\varphi$ обчислюється за формулами п.7.6 та 7.7 в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою п.7.3 а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(-)}$, $WQ_{c(-)}$ 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 $tg\phi$ приймається рівним $tg\phi_n$.

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:

$$P_g = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{cg}(+) * Di - \sum_{j=1}^t WQ_{cg}(-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

у разі обліку електричної енергії за зонами доби за формулою:

$$P_g = \left(\sum_{i=1}^n WQ_{cg \text{ ніч}}(+) * Di - \sum_{j=1}^t WQ_{cg \text{ ніч}}(-) * Dj \right) * T \quad (\text{грн.})$$

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;

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

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

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

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

Di, Dj – 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_g 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:

$$P_g = WQ_{g(O)} * D_{cp} * T \quad (\text{грн})$$

де:

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

D_{cp} – 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:

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

де:

$Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані 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;

Ред – 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:

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

Фактичне значення $\operatorname{tg} \varphi$ визначається за формулою п.7.5 цього Додатка.

При $\operatorname{tg} \varphi \leq 0,25$ складова $П2$ приймається рівною нулю, у разі отримання значення $\operatorname{tg} \varphi > 2$, то при розрахунку $П2$ приймається $\operatorname{tg} \varphi = 2$.

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 $D_{\text{ср}}$ визначаються за допомогою сертифікованного 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 боку 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 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 даних 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 повний 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 «Актів про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період», «Актів про обсяги генерації реактивної електричної енергії за розрахунковий період» (за необхідності «Актів про обсяги споживання реактивної електричної енергії за розрахунковий період ОСР», «Актів 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 Актів вважаються належними доказами, в разі не надання споживачем копій вказаних документів.

Оператор системи:

А.І. Таран



Споживач:



Д
6.
від
7.
реаль
фактич

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

1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії та забезпечення перетікання реактивної електричної енергії за кодом ДК 021 - 2015: 65310000-9 «Розподіл електричної енергії» відповідно до умов Договору в обсягах, визначених Додатком №12 «Обсяги споживання електричної енергії».

Сумарний обсяг закупівлі послуги з розподілу електричної енергії за цим Договором становить **91800** кВт. год.

2. Вартість послуг за цим Договором становить:
22981,00 (двадцять дві тисячі дев'яtsel вісімдесят одна) грн. 00 коп., в тому числі ПДВ
3830,17 (три тисячі вісімсот тридцять) грн. 17 коп.

в тому числі:

2.1. вартість послуги з розподілу електричної енергії - **0 (Нуль) грн.;**

2.2. вартість послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії - **22981,00**
(двадцять дві тисячі дев'яtsel вісімдесят одна) грн. 00 коп., в тому числі ПДВ **3830,17**
(три тисячі вісімсот тридцять) грн. 17 коп.

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

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги оператора системи (за виключенням послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії) призупиняється (тимчасово не діє) у разі, якщо згідно з обраною Споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.

3. У разі зміни тарифу на послугу з розподілу електричної енергії Сторони здійснюють розрахунки за новими тарифами з дня їх введення в дію та у відповідності до умов Договору.

4. Строк (термін) надання послуги: протягом 2024 року.

У разі, якщо п. 2.1 цього Додатка передбачена вартість послуги з розподілу електричної енергії, що дорівнює нулю, термін надання послуги є не більшим, ніж термін дії договору про постачання електричної енергії, який укладений між електропостачальником та Споживачем на умовах комерційної пропозиції та передбачає забезпечення оплати послуг з розподілу електричної енергії Оператору системи електропостачальником.

5. Місце надання послуги точка(и) розподілу електричної енергії, визначена(и) у додатку №2 до Договору.

6. Обсяги закупівлі послуги з розподілу електричної енергії можуть бути зменшені залежно від реального фінансування видатків.

7. 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 витратів не звільняє Споживача від обов'язку здійснити оплату всього обсягу фактично спожитої електричної енергії.

8. 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 № 93 від 31.01.2023 р. Оператор системи має право припинити надання послуги з розподілу електричної енергії Споживачу у порядку, передбаченому розділом 7 ПРРЕЕ.

9. У разі, якщо протягом періоду надання послуги, зазначеного в п. 4 цього Додатка, настає одна із подій:

- укладання Споживачем договору про постачання електричної енергії з новим електропостачальником,
- переукладання Споживачем договору про постачання електричної енергії (внесення змін до договору) з попередньо обраним електропостачальником,

та внаслідок чого відбувається зміна сторони, що забезпечує оплату послуг з розподілу електричної енергії. Споживач зобов'язаний не пізніше ніж за 10 днів до початку розрахункового періоду, в якому відбуваються такі зміни, ініціювати внесення змін в п. 2.1 цього Додатку шляхом письмового звернення до Оператора системи з проектом відповідної додаткової угоди до Договору.

Споживач зобов'язаний самостійно припинити розподіл електричної енергії на належний йому об'єкт (об'єкти) у разі одночасного настання наступних обставин:

- пунктом 2.1 Додатка 16 Договору встановлено вартість послуги з розподілу електричної енергії, що дорівнює нулю,
- протягом терміну, зазначеного в п.4 Додатка 16, Споживачем здійснено переукладання договору про постачання електричної енергії з електропостачальником або внесення змін до нього на умовах комерційної пропозиції до договору про постачання електричної енергії, що передбачає оплату послуг з розподілу електричної енергії Споживачем Оператору системи.

Припинення електропостачання об'єкта Споживача за вищезазначених обставин має бути здійснено не пізніше дати набуття чинності комерційної пропозиції до договору про постачання електричної енергії, що передбачає оплату послуг з розподілу електричної енергії Споживачем Оператору системи.

Оператор системи:



А.І. Таран



В.І. Холод