

## ДОГОВІР

### про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

**Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»** (далі – Оператор системи розподілу), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії споживачу, виданої постановою НКРЕКП від 16.11.2018 за № 1443, в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_ з однієї сторони та \_\_\_\_\_ (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі \_\_\_\_\_ в особі \_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про наступне.

### 1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи розподілу 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 розподілу 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 розподілу зобов'язується:

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

2.2. Споживач зобов'язується:

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

### 3. Права Сторін

3.1. Оператор системи розподілу має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи розподілу інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

### 4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з

вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів виміральної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів виміральної техніки електричної енергії, у порядку, передбаченому Додатком № 4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності.

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

4.3. Розрахунковим вважається місяць (період), зазначений в Додатку № 4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

4.5. Один раз на два роки виконується черговий перерахунок ЕЕРП. Нові значення ЕЕРП набувають чинності у січні кожного розрахункового періоду.

Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача/Основного споживача письмовим повідомленням, за формою Додатку 2 до даного Договору.

4.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до даного Договору, або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилок на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу 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 розподілу несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

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

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

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, 10 % річних та інфляційні збитки від розміру платежу за кожен 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. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунтів);

- непередбачувані ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбачуваними ситуаціями; що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

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

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

## 7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

## 8. Інші умови

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

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № \_\_\_\_\_) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № \_\_\_\_\_).

8.3. Невід'ємними частинами Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії є:

Додаток 1 «Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії»;

Додаток 2 «Повідомлення про застосування перерахованих значень ЕЕРП на дворічний цикл 20\_\_-20\_\_ рр.».

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

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

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

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

### Місце знаходження, банківські реквізити та підписи сторін

#### Оператор системи розподілу:

АТ «Прикарпаттяобленерго»

Філія «\_\_\_\_\_»

Енергетичний ідентифікаційний код

(ЕІС-код) № 62X4762883043578

Юридична адреса: 76014,

м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

Тел. (0342) 52 05 27

Поштова адреса: \_\_\_\_\_

Код ЄДРПОУ 00131564

ПІН 001315609158

Поточний рахунок

IBAN: UA \_\_\_\_\_

#### Споживач:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

e-mail: kanc@oe.if.ua

<https://www.oe.if.ua>

Директор \_\_\_\_\_

(посада, підпис, П.І.Б.)

\_\_\_\_\_

(посада, підпис, ПІБ)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

МП

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

МП

**Додаток № 1 до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**

**Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії**

Цей порядок складено відповідно до чинної галузевої Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (далі - Методика).

1. Встановлена потужність компенсувальних установок (далі - КУ) Споживача:

| № п/п | Назва об'єкта/<br>адреса об'єкта | Номінальна напруга | Тип КУ  |  |                                  |                                |   | Усього |
|-------|----------------------------------|--------------------|---|--|----------------------------------|--------------------------------|---|--------|
|       |                                  |                    | 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. Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр |        |
| 1.    |                                  | до 1000 В          |   |  |                                  |                                |   |        |
|       |                                  | понад 1000 В       |   |  |                                  |                                |   |        |

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи розподілу електричної енергії (далі - Оператор системи розподілу) при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

2. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії **II** визначається згідно з порядком, встановленим Методикою.

3. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

| № п/п | Назва об'єкта/адреса об'єкта | Вид обліку (сп, сг, зп, зг) | ЕІС код | Тип точки вимір. (вхідна «+», транзитна «->») | Потужність точки вимірювання |         | Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП та ін.) | ЕЕРП (D), кВт/кВАр | Середнє ЕЕРП (Dсер) |
|-------|------------------------------|-----------------------------|---------|---|------------------------------|---------|---|--------------------|---------------------|
|       |                              |                             |         |   | P, кВт                       | Q, кВАр |   |                    |                     |
| 1     | 2                            | 3                           | 4       | 5   | 6                            | 7       | 8   | 9                  | 10                  |
|       |                              |                             |         |   |                              |         |   |                    |                     |

**Примітка:** в стовбці 3 точка вимірювання обладнана приладом обліку:

- сп- споживання реактивної електроенергії;
- сг - генерації реактивної електроенергії;
- зп - споживання реактивної електроенергії за зонами доби;
- зг - генерації реактивної електроенергії за зонами доби.

4. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) **D** визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж".

Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи розподілу згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператор системи розподілу направляє (вручає) Споживачу Додаток № 2 до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії із новими значеннями ЕЕРП.

5. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно таблиці п. 3 цього додатку, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

6. При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, Оператор системи розподілу визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом згідно з порядком, встановленим Методикою.

7. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, порушенні plomb, розрахунок значення споживання реактивної електроенергії здійснюється у відповідності до Методики.

8. У випадку тимчасового порушення обліку не з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду у відповідності до Методики.

9. У випадку, коли з вини Споживача розрахунковий облік неможливо відновити у визначений термін, розрахунки за перетікання реактивної електроенергії до відновлення даного обліку проводяться згідно Методики.

10. Якщо Оператор системи розподілу залучає Споживача до регулювання балансу реактивної потужності в його енергорайоні в узгоджені години добового графіка, то графік роботи, спосіб обліку і умови оплати бажаних перетоків реактивної енергії визначаються Оператором системи розподілу та Споживачем окремою двосторонньою угодою.

11. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи розподілу та з відповідним внесенням змін у цей Додаток до договору.

У випадку, якщо на об'єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи розподілу та незафіксовані в Договорі, сумарна розрахункова генерація реактивної електричної енергії (у разі, якщо на об'єкті відсутній прилад обліку генерації реактивної енергії) визначається з урахуванням потужності самовільно підключених КУ у відповідності до Методики. Нарахування проводиться на підставі двостороннього акту, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи розподілу дані для переоформлення нового Додатку № 1 Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії в наступних випадках:

- при включенні/ відключенні пристроїв компенсації реактивної електроенергії;
- при зміні точки підключення, по якій проводяться розрахунки за перетікання реактивної електроенергії;
- при зміні типу засобу обліку (зонний/звичайний, додаткове встановлення лічильника на споживання чи/та генерацію реактивної електроенергії);
- на обґрунтовану вимогу Оператора системи розподілу.

13. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу надає (надсилає) споживачу розрахункові документи на оплату послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії.

Оплата рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії здійснюється споживачем на протязі 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків споживачем.

14. Цей додаток набирає чинності з дати підписання сторонами і є чинним на строк дії Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Сторони зобов'язуються переглянути умови даного Додатку та підписати його в новій редакції в разі настання умов, передбачених в п. 12 цього Додатку.

Спірні питання щодо застосування даного Додатку вирішуються між Оператором системи розподілу та Споживачем у встановленому законодавством порядку.

**Оператор системи розподілу:**

АТ "Прикарпаттяобленерго"

Філія "\_\_\_\_\_"

Директор \_\_\_\_\_

(посада, підпис, ПІБ)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

МП

**Споживач:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(посада, підпис, ПІБ)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

МП

Додаток № 2 до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Керівнику

\_\_\_\_\_

**Повідомлення про застосування перерахованих значень ЕЕРП на дворічний цикл 20\_\_ - 20\_\_ рр.**

Умовами Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір) передбачено нарахування Споживачу плати за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, порядок розрахунку якої, визначається Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії, яка затверджена Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 87 від 06.02.2018 (далі - Методика).

У відповідності до пункту 27 Методики черговий перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності (далі - ЕЕРП) виконується один раз на два роки, тому на виконання вимог Методики та листа Міністерства енергетики та захисту довкілля України № \_\_\_\_\_ від «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р. АТ «Прикарпаттяобленерго» виконано розрахунок ЕЕРП на період 20\_\_ - 20\_\_ рр. На виконання пункту 29 Методики направляємо Вам перераховані значення ЕЕРП.

**Характеристика точок розподілу електроенергії**

| № п/п | Назва об'єкта/Адреса об'єкта | ЕІС код | Потужність точки вимірювання |         | Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП та ін.) | ЕЕРП (D), кВт/кВАр |
|-------|------------------------------|---------|------------------------------|---------|---|--------------------|
|       |                              |         | P, кВт                       | Q, кВАр |   |                    |
| 1     | 2                            | 3       | 4                            | 5       | 6   | 7                  |
|       |                              |         |                              |         |   |                    |

Перераховані значення ЕЕРП не потребують внесення змін до положень чинних договорів та вступають в силу з 01.01.20\_\_ . Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору, всі інші умови Договору залишаються чинними та незмінними.

Директор філії «\_\_\_\_\_»

\_\_\_\_\_ (підпис, ПІБ)

МП

Оператор системи розподілу:  
АТ «Прикарпаттяобленерго»  
Філія «\_\_\_\_\_»

Директор \_\_\_\_\_  
(посада, підпис, ПІБ)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

МП

Споживач:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (посада, підпис, ПІБ)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

МП