**Додаткова угода № 6Д**

**про внесення змін до договору споживача**

**про надання послуг з розподілу електричної енергії**

 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»**,** далі Оператор системи, який діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 27.11.2018 №1533):

### Відповідно до Наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 30.11.2020 № 764 «Про затвердження змін до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії», зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 28.01.2021. за № 109/35731:

###  Викласти в новій редакції додаток 1 до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії додатку 10 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі – Договір):

## «Додаток 1

до договору про надання послуг

із забезпечення перетікань реактивної

електричної енергії

Особовий рахунок № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

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

1. **Оператор системи:** ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
2. **Споживач:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
3. Юридична адреса **Споживача:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
4. **Споживачі**, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать **Оператору системи**, протягом розрахункового періоду вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії згідно умов цього **Договору** на поточний рахунок **Оператора системи**. Реквізити поточного рахунку **Оператора системи** вказані у розділі 9 **Договору.**

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

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

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

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

1. **Споживач** здійснює повну плату за перетікання реактивної електроенергії за відповідний розрахунковий період, наступним чином:
* плановий платіж до 25 числа поточного розрахункового періоду – 100% вартості реактивної електричної енергії фактично нарахованої **Споживачу Оператором системи** в попередньому розрахунковому періоді.

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

При остаточному розрахунку за перетікання реактивної електричної енергії **Оператор системи** враховує здійснені **Споживачем** планові платежі станом на кінець розрахункового періоду.

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

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

1. На поточний рахунок **Оператора системи Споживач** перераховує:
* грошові кошти за перетікання реактивної електроенергії;
* грошові кошти за порушення термінів (строків) плати за перетікання реактивної електроенергії у розмірі двох облікових ставок НБУ (пеня) плати за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати.

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

1. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах **Споживач** зобов’язаний обов’язково зазначати таку інформацію: назва послуги (перетікання реактивної електроенергії) або вид іншого платежу (пеня та інші нарахування); розрахунковий місяць, за який проводиться оплата; дата і № рахунку-фактури; № особового рахунку; сума податку на додану вартість.
2. Обсяг фактично використаної електричної енергії **Споживачем** у розрахунковому періоді визначається **Оператором системи** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються **Споживачем,** оформлюються«Звітом про покази засобів обліку»та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у п. 3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
3. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями **Споживача**, при зміні схем підключення засобів обліку або крадіжці електроенергії, розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється розрахунковим шляхом.
4. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електричної енергії, яке не спричинене умисними діями **Споживача**, або неподання **Оператору системи** даних про обсяги перетікання реактивної електричної енергії в зазначений у п. 3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії термін, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за розрахунковим методом.

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

1. У разі самовільного підключення **Споживачем** пристроїв КРП **Споживач** має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення додатку № 1 до цього **Договору**.
2. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті **Споживача** з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній **Споживача**, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі **Споживача** або **Оператора системи**, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, **Споживач** повинен надати доступ працівникам **Оператора системи** для відповідної інспекції щодо наявності у **Споживача** або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови **Споживача** від такої інспекції **Оператор системи** нараховує **Споживачу** плату за генерацію реактивної електроенергії.
3. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок **Споживача** на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначається розрахунковим шляхом за умови нульових показників відповідних лічильників.
4. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

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

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

1. Розгляд спірних питань між **Споживачем** та **Оператором системи** щодо перетікань реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.
2. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача зазначені в Таблиці 1.

**Потужність діючих компенсувальних установок Споживача**

Таблиця 1 Додатку 1

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

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

Перелік точок вимірювання, за якими виконуються розрахунки за перетікання реактивної електроенергії

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 Таблиця 2 додатку 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Вид приладу обліку(«А» – споживанняактивної е/е«Р» – споживанняреактивної е/е«Г» – генераціяреактивної е/е) | Потужність точки вимірюван-ня (активна),кВт | Потужність точки вимірюван-ня (реактивна),кВАр | Дані засобів обліку | ЕЕРП (D), кВт/кВАр |
| № об’єктаз/п | Точка обліку(назва, джерело живлення, EIC-код) |  | Місцевстановленнязасобу обліку | № приладуобліку | Данірозрахункового коеф. | Коефіцієнт обліку,Ко= Кт.с· Кт.н. |
| Тип точки вимірювання(«+» – вхідна,«-» – транзитна) |
|  | Кт.с. | Кт.н. |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Dср= |  |

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

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

## П = П1+П2-П3,

## де П1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

## П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

## П3 – знижка плати за перетікання реактивної електроенергії у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) в електричних мережах Оператора системи протягом розрахункового періоду, грн.

1. Плата **П1** визначається за формулою:

# П1 = Пс+Пг

## де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

**Пг** – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс=\left(\sum\_{i=1}^{Kv}WQс\_{\left(+\right)i}×D\_{i}-\sum\_{j=1}^{K\_{T}}WQс\_{\left(-\right)j}×D\_{j}\right)×Ц,$$

де **Di, Dj – ЕЕРП** у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

Ц - 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.

**WQс(+)i** – обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

**WQс(-)j** – обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

**КV, КT** – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

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

У разі отримання від’ємного результату, значення Пс приймається рівним нулю.

1. Споживання реактивної електроенергії об’єкта Споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQc\_{(O)}= \sum\_{i=1}^{Kv}WQc\_{\left(+\right)i}- \sum\_{j=1}^{K\_{T}}WQc\_{\left(-\right)j},$$

де **WQс(О)** – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр\*год;

У разі отримання від’ємного результату, значення WQc(O) приймається рівним нулю.

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

$$WQc\_{(+)}= WPc\_{(+)}×tgφ\_{H}, $$

де **WPс(+) –** обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт\*год;

**tgφН –** нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$$WQc\_{(-)}= WPc\_{(-)}×tgφ.$$

Фактичний тангенс навантаження (**tgφ)** об’єкта **Споживача** визначається за формулою:

$$tgφ=\frac{WQc\_{(O)}}{WPc\_{(O)}}.$$

Значення **tgφ** обмежено значеннями від нуля до **tgφН**.

Якщо при розрахунку фактичного тангенсу навантаження об’єкта **Споживача** значення **WPс(О)** дорівнює нулю, то значення **tgφ** приймається рівним **tgφН**.

1. Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження (**tgφ)** об’єкта **Споживача** розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPc\_{(O)}= \sum\_{i=1}^{Kv}WPc\_{\left(+\right)i}- \sum\_{j=1}^{K\_{T}}WPc\_{\left(-\right)j},$$

де **WPс(О)**– розрахункове значення споживання активної електроенергії об’єкта **Споживача** за розрахунковий період, кВт\*год;

**WPс(-)j** – обсяг споживання активної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт\*год.

При визначенні значень WQс(О), WPс(О) в формулах враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії WPс(+), WQс(+) за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі отримані розрахунковим шляхом, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії WPс(–), WQс(–) враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

## У разі отримання від'ємного результату значення WPс(О) приймається рівним нулю.

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

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

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

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

$$Пг=\left(\sum\_{i=1}^{Kv}WQг\_{\left(+\right)i}×D\_{i}-\sum\_{j=1}^{K\_{T}}WQг\_{\left(-\right)j}×D\_{j}\right)×Ц, $$

де **WQг(+)**– обсяг генерації реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

**WQг(–) –** обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год.

## Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії WQг(–) враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

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

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

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

$$WQг\_{(O)}= \sum\_{i=1}^{Kv}WQг\_{\left(+\right)i}-\sum\_{j=1}^{K\_{T}}WQг\_{\left(-\right)j},$$

## де WQг(О) – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр\*год.

## Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії WQг(–) враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

## За наявності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії WQг(+) у зоні нічного провалу добового графіка.

## У разі отримання від'ємного результату генерації реактивної електроенергії значення WQг(О) приймається рівним нулю.

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

$$WQг\_{(O)}=(Qку+0,3×Pсд)×t,$$

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

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

**Рсд** – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

**t** - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$Пг=WQг\_{(O)}×Dср×Ц ,$$

де **Dср** **–** середнє значення **ЕЕРП** за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, що визначається за формулою:

$$Dср=\frac{1}{Kv}\sum\_{i=1}^{Kv}D\_{i} .$$

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

$$П2=Пс×(tgφ-0,25)^{2}.$$

## При tgφ ≤ 0,25 (що відповідає економічному режиму роботи з cosφ = 0,97) складова П2 приймається рівною нулю. Якщо tgφ > 2, використовується tgφ = 2.

1. Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії **П3** узгоджуються між **Оператором системи** та **Споживачем**. Рішення про доцільність залучення Споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає **Оператор системи**.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Оператор системи** |  | **Споживач** |
| ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**»** |

### Викласти в новій редакції додаток 4 до Договору:

**«**Додаток 4

до договору споживача про

надання послуг з розподілу

електричної енергії

Особовий рахунок №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

###### **ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ**

1. При розрахунках за фактично розподілену електроенергію розрахунковий період (розрахунковий місяць) співпадає з назвою календарного місяця, на який припадає останній день розрахункового періоду.
2. Сума оплати послуг з розподілу електричної енергії визначається як добуток обсягу електричної енергії та тарифу на розподіл за відповідним класом напруги.
3. Тариф встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та розміщуються на офіційному веб-сайті Оператора системи **cek.dp.ua**.
4. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії у формі попередньої оплати або плановими платежами на підставі самостійно отриманих у Оператора системи рахунків.

Попередня оплата здійснюється до 25 числа місяця, що передує розрахунковому періоду у розмірі 100% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок.

Планові платежі здійснюються наступним чином:

- перший плановий платіж до \_\_\_\_числа розрахункового періоду у розмірі \_\_\_\_% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок;

- другий плановий платіж до \_\_\_\_ числа розрахункового періоду у розмірі \_\_\_\_% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок;

- третій плановий платіж до \_\_\_\_ числа розрахункового періоду у розмірі \_\_\_\_% вартості очікуваного обсягу споживання (розподілу) електричної енергії, розрахованої за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок.

1. Визначення фактичного обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий період здійснюється за показами засобів обліку, вказаних у «Звіті про покази засобів обліку» (Додаток 11 до Договору), який надається Споживачем протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (розрахункового періоду).
2. До третього числа місяця наступного за розрахунковим уповноважена особа Споживача самостійно отримує остаточний рахунок за фактично спожиту електричну енергію. Термін оплати зазначеного рахунку не має перевищувати 5 операційних днів. В разі не отримання рахунка, рахунок вважається отриманим і потребує оплати в вищезазначений термін.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період враховуються суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово.

1. Обсяг споживання (розподілу) електричної енергії на поточний розрахунковий період визначається згідно з Додатком 12 до Договору «Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем». «Обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем» на наступний рік з помісячним розподілом обсягів електричної енергії подається не пізніше 01 жовтня поточного року.
2. У разі ненадання споживачем «Обсягів очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії Споживачем» (Додаток 12 до Договору) на наступний рік в указаний термін, розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року. У випадку відсутності у Оператора системи статистичної інформації про обсяги споживання (розподілу) електричної енергії за попередній рік, обсяги помісячного очікуваного споживання електричної енергії розраховується виходячи з величини договірної потужності, часів роботи, днів роботи на тиждень, з подальшим корегуванням по фактичному споживанню.
3. У разі необхідності корегування обсягів очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії, Споживач має повідомити про це Оператора системи за 10 днів до початку розрахункового періоду.
4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії, сплата неустойки (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних), а також оплата вартості недоврахованої електроенергії здійснюються на поточний рахунок Оператора системи. За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.
5. У разі звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний повідомити Оператора системи про намір припинити дію договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву щодо розірвання вказаного договору і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених договором, до заявленого дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно. Дія договору може бути достроково припинена у разі отримання Оператором системи документального підтвердження факту зміни власника об'єкта. У такому разі 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 договорів) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між сторонами. У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення споживачем про звільнення приміщення та/або остаточне припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів виходячи з умов укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
6. Оператор системи надає Споживачу податкові накладні з податку на додану вартість (ПДВ), складені в електронній формі, відповідно до вимог Податкового кодексу України.
7. За вимогою однієї із Сторін, але не рідше одного разу на рік складається двосторонній акт звіряння взаєморозрахунків. Один екземпляр цього акту Споживач зобов’язаний повернути Оператору системи протягом 10 днів з дня його отримання з підписом та печаткою.
8. Цей порядок розрахунків вступає в дію з \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ року.

Відмітка про вибір Споживачем виду оплати за послуги з розподілу

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(попередня оплата, планові платежі)

|  |  |
| --- | --- |
| **ОПЕРАТОР СИСТЕМИ**ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис) | **СПОЖИВАЧ****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис). |

### Всі інші умови Договору залишаються без змін.

### Ця додаткова угода 23.03.2021 опублікована на офіційному веб-сайті Оператора системи - cek.dp.ua.

### Ця додаткова угода вступає в дію з 24.03.2021 та діє протягом строку дії Договору.

### Генеральний директор – Голова Правління

### ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» М.В. Корса