Додаток 10

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 202 р

№

# Порядок

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

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібно 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 Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року N 87, зареєстрованої в

Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за N 392/31844 (далі - Методика) та застосовується для об’єкта (об’єктів) Споживача

*(найменування об’єкту, його місцезнаходження)*

1. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Тип КУ** | **Номінальна напруга** | **Усього** |
| **до 1000 В** | **понад 1000 В** |
| 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 зтехнологічним обладнанням, кВАр |  |  |  |

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи розподілу (далі - ОСР) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці. В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

1. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії об’єкта Споживача за розрахунковий період визначається згідно з порядком, встановленим Методикою:

# 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 у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1. Характеристики точок розрахункового обліку:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | ЕІС код | Точка розрахунку ЕЕРП (ТП, РП, ПС) | Тип точок вимірю вання\* | Наявність приладу облікуспоживання так/ні | Наявність приладу обліку генерації так/ні | Активна потужність навантажен ня, кВт | Реактивна потужність навантажен ня, кВАр | ЕЕРП,кВт/кВАр |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання:** |  |

\*Тип точок вимірювання:

Qc(+) – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії; Qс(-) – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії; Qг(+) – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

Qг(-) – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

1. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) D визначається на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживача.
2. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконується один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.
3. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням, яке є невід’ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу.
4. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно Додатку 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, з врахуванням поточних змін приладів обліку.
5. Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об’єкті Споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу Оператора системи розподілу, мають бути встановленні вище точок приєднань усіх наявних у мережі Споживача джерел реактивної електроенергії.
6. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою 2 Методики з використанням нормативного тангенсу навантаження 0,8.
7. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за формулами 2, 5, 7 Методики.
8. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, пошкоджені та/або зриву пломб, розрахунок значення реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.
9. Плата за перетікання реактивної електроенергії перераховується Споживачем на поточний рахунок Оператора системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка Споживачем.
10. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 12 цього додатку, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.
11. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов’язковим повідомленням Оператора системи розподілу. У випадку, якщо на об’єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення оператора системи розподілу та не зафіксовані 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 за формулою 7 Методики з дати останнього переоформлення відповідного додатку. Нарахування проводиться на підставі двостороннього акту, де зафіксовано додатково встановлену потужність КУ.
12. Сторони зобов’язуються переглянути умови цього Додатку у разі включення/відключення пристроїв компенсації реактивної електроенергії.

Оператор системи Споживач

(посада) (посада)

 ПІБ ПІБ

МП МП