

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

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).

1. Споживач:
2. Адреса:
3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

Таблиця 1

№ п/п	Тип КУ	Номинальна 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 з технологічним 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.

4. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період **П** визначається згідно з порядком, встановленим Методикою:

$$P = P1 + P2 - P3,$$

де P1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

P2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

P3 – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

5. Характеристики точок розрахункового обліку:

Таблиця 2

№ п/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін)	Тип точок вимірювання*	Наявність приладу обліку споживання так/ні	Наявність приладу обліку генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
<b>Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання</b>								

Тип: Qc(+) – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Qc(-) – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Qg(+) – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

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

6. 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.

7. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватися один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

8. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим

повідомленням.

9. 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.

10. 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.

11. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою 2 Методики з використанням нормативного тангенсу навантаження 0,8.

12. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини 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. У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

13. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, пошкодженні та/або зриву plomb, розрахунок значення реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.

14. 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.

15. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи розподілу дані для переоформлення нового Додатку до Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії в наступних випадках:

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

16. За підсумками розрахункового періоду оператор системи розподілу надає Споживачу розрахункові документи на оплату за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оплата рахунків за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем на протязі 5-ти банківських днів з дня отримання (формування) рахунків, але не пізніше останнього банківського дня поточного місяця. За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

У разі несплати Споживачем Оператору системи розподілу у визначені терміни (строки) платежів з оплати вартості надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, - Оператором системи розподілу можуть бути застосовані заходи визначені підпунктом 2 п. 10.1. Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії .

17. Цей додаток набирає чинності з дати підписання Сторонами і є чинним на строк дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Сторона зобов'язується переглянути умови цього Додатку та підписати його в новій редакції в разі настання умов, передбачених в п.15 цього Додатку, а також при перерахунку ЕЕРП, виконаного оператором системи розподілу відповідно до п.6 цього Додатку.

**Оператор системи розподілу**

**Споживач**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

М.П.

М.П.