

Додаток 12

до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.

2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.

3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 вересня поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.

4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 вересня поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії 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.

6. Споживач відповідно до вимог Кодексу систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.

7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.

8. Споживач додатково до періодичного оновлення даних планування має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання (збільшення або зменшення обсягу споживання/навантаження, запланований/фактичний час такої зміни та причини).

9. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівні напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (доба максимального попиту та доба мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.

10. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
- Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.

11. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X1418952014465

Адреса: 04080, м. Київ, вул. Новокостянтинівська, буд. 20

Код ЄДРПОУ 41946011

Телефон: 1588 або (044) 202-1588

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: <https://dtek-kem.com.ua>

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії:
№26006303128545 в Головному управлінні по м. Києву та Київській області АТ «Ощадбанк»,
МФО 322669

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: №26009300128545 в Головному управлінні по м. Києву та Київській області АТ «Ощадбанк», МФО 322669

Продовження Додатка 12до Договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії**ЗРАЗОК**

Особовий рахунок № _____

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 20__ рік, тис. кВтг *																
		січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал	жовтень	листопад	грудень	IV квартал	На 20__ рік, усього
1																		
2																		
3																		
4																		
Усього за особовим рахунком:																		

*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії **вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача**

Споживач_____
"_____" _____ 20__ р.