

Додаток 12до договору споживача про надання послуг з розподілу
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 розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада 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 листопада 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 системи розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом системи 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. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше ніж за 3 робочих дні до початку того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявності 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лише за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або неотримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.
9. Споживач, величина дозволеної потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:
 - планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;
 - виведення електрообладнання в ремонт;
 - ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
 - переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку проведення змін;
 - форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.
10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівня напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби 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.
11. 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.
12. 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

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4635461205007.

Місцезнаходження: шосе Запорізьке, 22, м. Дніпро, 49107.

Код ЄДРПОУ 23359034.

Телефон: (066) 790 99 00; (056) 790 99 00 або (067) 790 99 00, електронна адреса та офіційний веб-сайт: dnem@dtek.com, <https://www.dtek-dnem.com.ua>.

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: IBAN UA48334851000000002600348101, АТ «ПУМБ», МФО 334851.





Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів:

Дніпровського МЦОК № 2600448115	IBAN UA53334851000000002600448115
Криворізького МЦОК № 2600548129	IBAN UA58334851000000002600548129
Верхньодніпровського ЦОК № 2600948093	IBAN UA40334851000000002600948093
Підгороднянського ЦОК № 2600048108	IBAN UA68334851000000002600048108
Межівського ЦОК № 2600748091	IBAN UA07334851000000002600748091
Павлоградського ЦОК № 2600048124	IBAN UA24334851000000002600048124
Петропавлівського ЦОК № 2600848122	IBAN UA38334851000000002600848122
Покровського ЦОК № 2600648104	IBAN UA49334851000000002600648104
Магдалинівського ЦОК № 2600348130	IBAN UA41334851000000002600348130
Синельниківського ЦОК № 2600748088	IBAN UA88334851000000002600748088
Криворізького ЦОК № 2600648090	IBAN UA39334851000000002600648090
П'ятихатського ЦОК № 2600448098	IBAN UA27334851000000002600448098
Софіївського ЦОК № 2600248096	IBAN UA91334851000000002600248096
Широківського ЦОК № 2600848092	IBAN UA72334851000000002600848092
Апостолівського ЦОК № 2600248126	IBAN UA57334851000000002600248126
Нікопольського ЦОК № 2600348097	IBAN UA59334851000000002600348097
Томаківського ЦОК № 2600348114	IBAN UA85334851000000002600348114
Криничанського ЦОК № 2600348127	IBAN UA25334851000000002600348127
Царичанського ЦОК № 2600648120	IBAN UA05334851000000002600648120
Солонянського ЦОК № 2600648087	IBAN UA23334851000000002600648087
Кам'янського ЦОК № 2600648117	IBAN UA86334851000000002600648117
Васильківського ЦОК № 2600948123	IBAN UA06334851000000002600948123
Новомосковського ЦОК № 2600848106	IBAN UA82334851000000002600848106

