

Додаток 17

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)

1. Споживач електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричні мережі інших Учасників РПЕЕ забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах (ТЕМ) для проведення комерційних розрахунків.
2. Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими Учасниками РПЕЕ, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача).
3. У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РПЕЕ:
 - 1) якщо точка розподілу електричної енергії Учасникам РПЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Учасникам РПЕЕ:
 - обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача);
 - обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РПЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РПЕЕ;
 - 2) якщо точка розподілу електричної енергії Учасникам РПЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Оператору системи розподілу (ОСР) або іншому споживачу:
 - обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами лічильника Споживача (основного споживача);
 - для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РПЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої Учасниками РПЕЕ.
4. У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача) та інших Учасників РПЕЕ:
 - 1) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасникам РПЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та іншим Учасникам РПЕЕ:
 - для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі інших Учасників РПЕЕ;
 - обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РПЕЕ визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РПЕЕ;
 - 2) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасникам РПЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та ОСР або іншим Учасникам РПЕЕ:
 - для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі іншим Учасникам РПЕЕ;
 - для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РПЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої іншими Учасниками РПЕЕ.
5. У разі приєднання до ТЕМ Споживача (основного споживача) електроустановок субспоживача(ів), який (які) виробляє електричну енергію, сальдовані обсяги розподіленої електричної енергії Споживачу за розрахунковий період визначаються як різниця між обсягами, що надійшли в його ТЕМ із мереж ОСР та субспоживача, (надходження) та обсягами, що були відпущені з його ТЕМ в мережі ОСР та субспоживача, (відпуск), збільшена на обсяги, що були відпущені з мереж субспоживача в його ТЕМ (відпуск субспоживача), на основі вузлів комерційного обліку, вказаних у продовженні цього додатку «Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії в ТЕМ основного споживача у разі її вироблення субспоживачем», за формулою:

$$e/e_{\text{сальдо}} = \text{надходження} - \text{відпуск} + \text{відпуск субспоживача},$$

де: $e/e_{\text{сальдо}}$ – обсяг сальдованої електричної енергії, яка спожита об'єктами Споживача, та на який проводиться нарахування послуг з розподілу електричної енергії, кВт*год ;

надходження – обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в п. 1 продовження до цього додатку, кВт*год ;

відпуск – обсяг електричної енергії, відданої з ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в п. 1 продовження до цього додатку, кВт*год ;

$\text{відпуск субспоживача}$ – обсяг електричної енергії, відданої генеруючими електроустановками субспоживача в ТЕМ Споживача по точках розподілу, які наведені в п. 2 продовження до цього додатку, кВт*год .

При цьому по кожній точці розподілу, вказаній у продовженні до цього додатку застосовується таке правило:

- якщо обсяг сальдованої електричної енергії має додатне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню за вказаною вище формулою;
- якщо обсяг сальдованої електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним нулю

До всіх інших точок розподілу (окрім наведених в п. 1 продовження до цього додатку), які зазначені в додатку 3 до Договору, формула не застосовується та по них обсяги розподіленої електричної енергії визначаються згідно з додатком 4 до Договору.



6. Електрична енергія, вироблена з альтернативних джерел енергії Споживача-приватного домогосподарства, приєднаного до електричних мереж основного споживача, відпускається приватним домогосподарством в мережу власника мереж-основного споживача (або оператора малої системи розподілу, або колективного побутового споживача, який не є ОСР або оператором системи передачі) з урахуванням додавання до обсягу електричної енергії, отриманої таким власником мереж, до яких приєднана електроустановка приватного домогосподарства, обсягу відпущеної у його мережу електричної енергії, виробленої такою (такими) генеруючими установками.

7. Розрахунок втрат електричної енергії, пов'язаних з транспортуванням електричної енергії мережами Споживача (основного споживача) в мережі інших Учасників РРЕЕ здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у додатках 8, 14 та 16 до Договору.

Реквізити Оператора системи розподілу

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

<http://www.dtek-krem.com.ua>

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) №62X1390171075089

Адреса: 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-А

Код ЄДРПОУ 23243188

Телефон: 459-07-40

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: <http://www.dtek-krem.com.ua>

Номер поточного рахунку для оплати за послуги з розподілу електричної енергії, за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів:

Банк АТ "Перший Український Міжнародний Банк", м. Київ МФО 334851 IBAN UA70334851000000002600383498

Продовження додатку 17

до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії

Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії в ТЕМ основного споживача у разі її вироблення субспоживачем

1. Лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії Споживача з параметрами вимірювань, прийнятими до розрахунків: АС – споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС – споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Дані про засоби комерційного обліку					
		номер	тип	коефіцієнт обліку	сторона, відповідальна за збереження	параметри вимірювань	точка встановлення

2. Лічильники для визначення обсягів відпущеної електроенергії з мереж субспоживача в ТЕМ основного споживача з параметрами вимірювань, прийнятими до розрахунків: АС – споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС – споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Дані про засоби комерційного обліку					
		номер	тип	коефіцієнт обліку	сторона, відповідальна за збереження	параметри вимірювань	точка встановлення

