Редакція від 21.08.2026

Додаток 3
до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії

Загальний порядок обліку електричної енергії викладено в розділі 3 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та врегульовано відповідно до КСР та іншими нормативно – правових актах.

1. Непобутові та колективні побутові споживачі зобов'язані протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати оператору системи звіт про покази лічильників за розрахунковий місяць.

2. Покази приладів обліку станом на дату розрахунку можуть бути зняті Споживачем та/або Оператором системи розподілу/ППКО. Якщо покази засобу (ів) обліку, надані Споживачем під час звіту, в тому числі за допомогою веб-сервісу «Особистий кабінет» є меншими, ніж зафіксовані представниками Оператора системи розподілу на дату розрахунку при контрольному знятті показів засобу(ів) обліку Споживача, Звіт формується з відкоригованими показами засобу(ів) обліку Споживача, у відповідності до результатів контрольного зняття показів.

3. Дані, отримані від Споживача при проведені процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи розподілу/ППКО, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.

4. Споживач гарантує, що дані про покази засобів обліку, передані ним будь-яким каналом або способом комунікації, є верифікованими з його сторони та коректними й достовірними.

5. Якщо у Споживача введена в експлуатацію система ЛУЗОД /АСКОЕ, показники із засобу(ів) обліку фіксуються Оператором системи розподілу/ППКО на дату розрахунку та передаються до розрахункової системи, як звітні дані, при цьому Оператор системи розподілу формує об’єм розподілу електричної енергії для передачі Постачальнику електричної енергії та/або платіжні документи..

6. У разі наявності розбіжностей між даними Споживача та даними, зафіксованими контрольними оглядами або засобами дистанційної передачі даних, пріоритет для розрахунків мають дані Оператора системи розподілу/ППКО.

7. Облік електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог даного Договору.

8. За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт•год)..

9. Оператор системи розподілу забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, формує дані про обсяг розподіленої електричної енергії за розрахунковий період та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

10. Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими Учасниками РРЕЕ (субспоживачами), в тому числі площадкою вимірювання, де встановлені власні генеруючі установки, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов’язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж (далі – ТЕМ) Споживача (основного споживача).

11. У разі приєднання до ТЕМ Споживача (основного споживача) електроустановок активного споживача, в тому числі приватних домогосподарств, з можливістю відпуску електричної енергії, обсяг електричної енергії спожитої Споживачем (основним споживачем) визначається шляхом додавання обсягу виробленої електричної енергії генеруючими установками активного споживача, в тому числі з альтернативних джерел енергії, з урахуванням вимог даного Додатку та Додатку 17 даного Договору.

12. Обсяг розподіленої електричної енергії за розрахунковий період визначається Оператором системи розподілу згідно з фактичним споживанням, визначеним на підставі даних, отриманих з вузлів комерційного обліку та внесених до розрахункової системи, або розрахунковим шляхом, які сформовані на основі оціночних даних комерційного обліку, у відповідності до Кодексу комерційного обліку. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

13. У разі ненадання Споживачем (крім індивідуальних побутових споживачів) звіту про покази лічильників за розрахунковий місяць, протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобів комерційного обліку (далі - ЗКО) протягом розрахункового місяця, обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий період визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

14. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії електроустановками споживача для цілей розрахунків визначається у кВт·год з округленням до чотирьох цифр після коми на основі фактичного споживання в аналогічному періоді попереднього року, розрахованого з урахуванням знятих фактичних або (у разі їх відсутності) оціночних показів лічильника та коефіцієнта приросту/зниження споживання (для індивідуальних побутових споживачів). У разі відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів, кількості днів між цими зчитуваннями при умові, що між датами зчитування цих показів не менше ніж 28 днів (без урахування днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи), а за їх відсутністю – згідно середньодобових обсягів відповідного періоду, що розраховуються у відповідності до «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача» Додатка 12 цього договору за відповідну кількість днів поточного періоду.

15. Обсяг розподілу електричної енергії за площадками вимірювання Споживача (Wрозп) визначається з урахуванням схеми розміщення вузлів обліку електричної енергії споживача, субспоживачів, електростанцій, транзитних приєднань електричних мереж ОСР інформації додатків 6, 8, 14, 15, 16, 17, за таким алгоритмом:

Wрозп = WЛОЕ надх + WЕС ген +Wнадх.субсп - WЛОЕ видача –Wсубспоживач + ΔWТЕМ - ΔWТР, кВтгод,

де:

– WЛОЕ надх - обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Споживача з електричних мереж ОСР за всіма точками розподілу (точками комерційного обліку) в межах площадки вимірювання Споживача, кВт*год;

– WЕС ген - обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Споживача від електростанцій за всіма точками розподілу (точками комерційного обліку), в межах площадки вимірювання Споживача (у разі послідовного приєднання засобів обліку Споживача (основного споживача) та засобів обліку електростанцій), кВт*год;

– Wнадх.субсп - обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Споживача з електричних мереж субспоживачів (активних споживачів) за всіма точками розподілу (точками комерційного обліку) в межах площадки вимірювання Споживача (у разі послідовного приєднання засобів обліку Споживача (основного споживача) та субспоживача), кВт*год;

– WЛОЕ видача - обсяг електричної енергії, що надійшла в електромережу ОСР від ТЕМ Споживача за всіма точками розподілу (точками комерційного обліку) в межах площадки вимірювання Споживача (для транзитних приєднань ОСР - у разі послідовного приєднання засобів обліку Споживача (основного споживача) та засобів обліку транзитних приєднань ОСР), кВт*год;

– Wсубспоживач - обсяг електричної енергії, яка передана через ТЕМ Споживача субспоживачам включаючи споживання власних потреб електростанцій, за всіма точками розподілу (точками комерційного обліку) в межах площадки вимірювання Споживача (для випадків послідовного приєднання засобів обліку Споживача (основного споживача) та субспоживача/електростанції), кВт*год;

– ΔWТЕМ – розрахункові втрати електричної енергії в ТЕМ Споживача (у разі встановлення засобів обліку Споживача (основного споживача) не на межі балансової належності електроустановок споживача.

– ΔWТР – розрахункові втрати електричної енергії в ТЕМ Споживача на транспортування електричної енергії в мережі інших споживачів (субспоживачів), ОСР, власників мереж, суб'єктів господарювання, тощо.

16. Визначення обсягу електричної енергії, відпущеної в електричну мережу генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, здійснюється відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії на основі даних комерційного обліку. Визначення обсягів електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства, без засобів комерційного обліку згідно п 11.3.12 ПРРЕЕ не допускається.

17. Обсяг електричної енергії, який відпущений в електричну мережу генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, визначається за календарний місяць в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством.

18. Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, W купов, визначається за формулою

ΔW купов. = W спожит - W виробл, кВтгод,

де:

W виробл - обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства;

W спожит - обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами;

ΔW купов - обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.

19. Якщо вироблена електрична енергія відпускається приватним домогосподарством у мережу власника мереж (основного споживача, оператора малої системи розподілу, колективного побутового споживача), який не є оператором системи розподілу або оператором системи передачі, до обсягу електричної енергії, отриманої таким власником мереж, до яких приєднана електроустановка приватного домогосподарства, додається обсяг відпущеної в його мережу електричної енергії, виробленої такою (такими) генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.

20. Активним споживачам за механізмом самовиробництва визначення обсягів відпущеної та відібраної електричної енергії здійснюється за кожну годину доби, розрахованої у порядку, визначеному згідно п.4.3 Постанови НКРЕКП 29.12.2023 № 2651 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї», за даними автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, встановленої на об’єкті споживача. Погодинне сальдоване значення обсягів віддачі електричної енергії в мережу та прийому електричної енергії з мережі ОСР визначається за формулою:

$W_{c.r}^{k,j} = W_c^{k,j} - W_r^{k,j}$, кВтгод,

де:

$W_r^{k,j}$ - обсяг віддачі в мережу ОСР в k-ту годину j-ї доби з мереж активного споживача;

$W_c^{k,j}$ - обсяг прийому з мережі ОСР в k-ту годину j-ї доби в мережу активного споживача;

j -день календарного місяця;

k - година доби.

До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу активним споживачем під час здійснення взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок активного споживача, та не спожита електроустановками такого активного споживача за умови, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається активним споживачем.

Додатні сальдовані значення позначаються як відбір з мережі ОСР – $W_{н}^{k,j}$

Від'ємні сальдовані значення позначаються як відпуск в мережу ОСР - $W_{в}^{k,j}$ в подальшому для розрахунків приймається абсолютні значення цієї величини, але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині на рівні встановленої потужності відповідно до договору.

21. Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва (під час зупинки генеруючої установки) електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку активний споживач, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії. обсяг відпущеної в мережу оператора системи електричної енергії за розрахунковий місяць, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання. У разі відсутності установки зберігання або не забезпечення активним споживачем комерційного обліку відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи і збережена установкою зберігання, $W_{УЗЕ}^{відпуску}$ п. 4.3 Постанови НКРЕКП 29.12.2023 № 2651 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї» приймається рівним 0.

22. Відпуск власником приватного домогосподарства, де встановленні установки зберігання енергії, обсягів електричної енергії в мережу ОЕС України або в мережі інших власників електричних мереж, виробленої власною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) та які накопичені в установці зберігання енергії від власної(-их) генеруючої(-их) установки(-ок), допускається за умови дотримання вимоги, що в будь-який час потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого споживача, а також за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

23. Реквізити Оператора системи розподілу системи розподілу:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) № 62X4635461205007.
Місцезнаходження: шосе Запорізьке, 22, м. Дніпро, 49111.
Код ЄДРПОУ 23359034.
Телефон: +38 056 373 50 59, 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 UA483348510000000002600348101, АТ «ПУМБ», МФО 334851.
Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів:
Дніпровського МЦОК № 2600448115 IBAN UA533348510000000002600448115
Криворізького МЦОК № 2600548129 IBAN UA583348510000000002600548129
Павлоградського РЦ № 2600048124 IBAN UA243348510000000002600048124
Криворізького РЦ № 2600648090 IBAN UA393348510000000002600648090
Нікопольського РЦ № 2600348097 IBAN UA593348510000000002600348097
Кам'янського РЦ № 2600648117 IBAN UA863348510000000002600648117