

м. Дніпро
(місце укладання)

« 07 » 07 2022р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (скорочене найменування: АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої згідно з Постановою НКРЕКП від 16.11.2018 № 1440 (далі - Оператор системи розподілу/Учасник¹), в особі менеджера відділу по роботі з договорами Мінченко Наталі Іванівни, що діє на підставі довіреності № 144/2022 від 10.05.2022 р., та КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСНА РЕАБІЛІТАЦІЙНА ЛІКАРНЯ" ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ",

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Статуту (далі - Споживач/Замовник¹),
(установчі документи споживача)
в особі членів комісії з реорганізації Наталі Банзаренко, що діє на підставі рішення ДОР № 138-8/У/11 від 05.11.2021р., а разом - Сторони, уклали цей договір про закупівлю послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за державні кошти (далі - Договір про закупівлю).

1. Предмет договору

1.1. Оператор системи розподілу/Учасник зобов'язується у 2022 році надати послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок Споживачів/Замовників, (далі - послуги), а Споживач/Замовник - прийняти і оплатити їх вартість та здійснювати інші платежі (пеня, штрафні санкції тощо) згідно з умовами цього Договору про закупівлю, який є невід'ємною частиною к публічному Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір споживача) відповідно до переліку об'єктів, наведеному у Додатку № 1 до цього Договору.

1.2. Найменування предмета Договору про закупівлю за кодом згідно Національного класифікатора ДК 021:2015: 65310000-9 - Розподіл електричної енергії (послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії).

Обсяг надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на 2022 рік за цим договором становить 27589 кВАр*год, у тому числі за місяцями та кварталами (кВАр*год):

Період	Обсяг	Період	Обсяг	Період	Обсяг	Період	Обсяг
Січень	0	Квітень	0	Липень	2997	Жовтень	2291
Лютий	0	Травень	9706	Серпень	0	Листопад	2955
Березень	2073	Червень	3238	Вересень	2446	Грудень	1883
I квартал	2073	II квартал	12944	III квартал	5443	IV квартал	7129

Очікуваний обсяг надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається за фактичними даними наданих послуг у аналогічному періоді попереднього року. У разі, якщо фактичне значення обсягу наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у попередньому періоді дорівнює 0 (нуль), а також для нового споживача, очікуваний обсяг надання послуг визначається як добуток очікуваного обсягу споживання активної електричної енергії у відповідному періоді та нормативного тангенсу навантаження, який дорівнює 0,8.

1.3. Обсяги закупівлі послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії можуть бути зменшені за згодою Сторін, якщо за підсумками бюджетного року, об'єм фактично наданих Споживачеві/Замовникові послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії виявився меншим за вказаний у п. 1.2.

¹ застосовується у разі проведення переговорної процедури

2. Ціна договору

2.1. Ціна цього Договору становить 3500,00 грн (Три тисячі п'ятсот грн. 00 коп.), у тому числі: ПДВ 583,33 грн. (П'ятсот вісімдесят три грн. 33 коп.)
(ціна Договору визначається з урахуванням вимог Податкового Кодексу України).

2.2. Фактична вартість послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії (далі - Методика обчислення плати), затвердженої Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 № 87 (зі змінами) та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 р. за № 392/31844.

2.3. Ціна цього Договору є розрахунковою і визначається з врахуванням інших платежів передбачених чинним законодавством і може бути змінена за взаємною згодою Сторін в порядку передбаченому чинним законодавством.

2.4. Ціна Договору про закупівлю послуги із забезпечення перетікань може бути зменшена за взаємною згодою Сторін в залежності від реального фінансування та реальної потреби.

2.5. В разі, якщо вартість фактично наданих Споживачу/Замовникові послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за підсумками бюджетного року перевищить зазначену в п.2.1 Договору, Споживач/Замовник зобов'язується здійснити оплату наданих послуг у повному об'ємі, про що між сторонами буде укладено відповідну угоду.

3. Порядок здійснення оплати

3.1. Розрахунки Споживача/Замовника за послуги проводяться в порядку та на умовах, визначених в Договорі споживача.

3.2. Оплата проводиться відповідно до кошторисних призначень.

3.3. Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу/Учасника.

3.4. Розрахунковим періодом вважається календарний місяць.

3.5. Термін оплати із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії зазначається в Додатку «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» до Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Додаток № 10 до Договору споживача), а саме: оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем/Замовником на поточний рахунок Оператора системи розподілу/Учасника, як правило, у формі попередньої оплати за рахунками Оператора системи розподілу, не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку розрахункового періоду з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду, якщо інше не узгоджене Сторонами.

Остаточний розрахунок за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється Споживачем/Замовником протягом 5 робочих днів після закінчення розрахункового періоду.

3.6. Оплата послуг за фактичні обсяги наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем/Замовником на підставі виставлених Оператором системи розподілу/Учасником рахунків та на підставі Актів прийняття-передавання наданих послуг протягом 5 робочих днів від дня їх отримання.

3.7. Оплату послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії Споживач/Замовник здійснює відповідно до п. 1 Постанови Кабінету Міністрів України від 04.12.2019р. № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти» (зі змінами).

3.8. За результатами розрахункового періоду між Оператором системи розподілу/Учасником та Споживачем/Замовником підписуються Акти прийняття-передавання наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії із зазначенням вартості обсягу наданих послуг Споживачу/Замовнику. Акти прийняття-передавання наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії оформлюються сторонами щомісячно останнього дня календарного місяця, в якому проведено розрахунок за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, скріплюється підписами та печатками обох сторін. З врахуванням належним чином оформлених та підписаних сторонами Актів прийняття-передавання наданих

послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії Споживачу/Замовнику видаються у встановленому законом порядку податкові накладні. У разі створення вищезазначених документів у вигляді електронних документів, Оператор системи розподілу/Учасник має право підписувати їх електронним підписом.

4. Надання послуги

4.1. Строк (термін) надання послуги за цим Договором про закупівлю з 01.01.2022р. по 31.12.2022 р. включно.

4.2. Перелік об'єктів Споживача/Замовника, за якими здійснюється закупівля послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії наведено в Додатку № 1 до цього Договору.

5. Права та обов'язки сторін

5.1. Споживач/Замовник зобов'язаний:

5.1.1. Своєчасно та в повному обсязі сплачувати грошові кошти за надані послуги відповідно до виставлених Оператором системи розподілу/Учасником платіжних документів;

5.1.2. Інші обов'язки Споживача/Замовника визначаються Договором споживача.

5.2. Споживач/Замовник має право:

5.2.1. Достроково розірвати цей Договір у разі невиконання зобов'язань Оператором системи розподілу/Учасником, повідомивши про це його у порядку, передбаченому Договором споживача та чинним законодавством України;

5.2.2. Зменшувати обсяг закупівлі наданих послуг та загальну вартість цього Договору залежно від реального фінансування видатків. У такому разі Сторони вносять відповідні зміни до цього Договору та Договору споживача.

5.2.3. Повернути рахунок Оператору системи розподілу/Учаснику в разі нена належного оформлення документів, зазначених у розділі 3 цього Договору (відсутність печатки, підписів тощо);

5.2.4. Інші права, визначені Договором споживача.

5.3. Оператор системи розподілу/Учасник зобов'язаний:

5.3.1. Забезпечити надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії відповідної якості протягом встановленого цим Договором терміну;

5.3.2. Інші обов'язки визначені Договором споживача.

5.4. Оператор системи розподілу/Учасник має право:

5.4.1. Своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за надані послуги;

5.4.2. Обмежити та/або припинити надання послуг у порядку, передбаченому Договором споживача та діючим законодавством України;

5.4.3. У разі невиконання зобов'язань Споживачем/Замовником, Оператор системи розподілу/Учасник має право достроково розірвати цей Договір, повідомивши про це Споживача/Замовника у порядку, передбаченому Договором споживача та діючим законодавством України;

5.4.4. Користуватися іншими правами, визначеними Договором споживача та діючим законодавством України.

6. Відповідальність сторін

6.1. Види порушень та відповідальності сторін установлені цим Договором та Договором споживача.

6.2. У разі невиконання або нена належного виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством, цим Договором та Договором споживача.

6.3. Закінчення строку дії Договору не звільняє сторони від відповідальності за його порушення, що було під час дії Договору, а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

7. Обставини непереборної сили

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором у разі виникнення обставин непереборної сили, які не існували під час укладання Договору та виникли поза волею Сторін (аварія, катастрофа, стихійне лихо, епідемія, епізоотія, війна тощо).

7.2. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором унаслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом п'яти календарних днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону через цифрові канали обслуговування або інші інформаційні ресурси.

7.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються відповідним органом, компетентним видавати такі документи.

7.4. У разі коли строк дії обставин непереборної сили продовжується більше ніж тридцять календарних днів, кожна із Сторін в установленому порядку має право розірвати цей Договір.

8. Вирішення спорів

8.1. У випадку виникнення спорів або розбіжностей Сторони зобов'язуються вирішувати їх шляхом взаємних переговорів та консультацій.

8.2. У разі недосягнення Сторонами згоди спори (розбіжності) вирішуються у судовому порядку.

9. Строк дії договору

9.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання двома Сторонами і діє до 31.12.2022 р. включно, при цьому відповідно до ч.3 ст. 631 Цивільного кодексу України умови цього Договору застосовуються до правовідносин, які виникли між Сторонами з 01.01.2022 р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

Дія Договору про закупівлю може бути продовжена на строк, достатній для проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної в початковому договорі про закупівлю, укладеному в попередньому році, якщо видатки на досягнення цієї цілі затверджено в установленому порядку.¹

9.2. Цей Договір укладається і підписується у двох ідентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

10. Інші умови

10.1.¹ Згідно з вимогами частинами 4, 5 ст. 41 Закону України «Про публічні закупівлі», умови Договору не повинні відрізнятися від змісту тендерної пропозиції за результатами аукціону переможця процедури закупівлі або ціни пропозиції учасника у разі застосування переговорної процедури. Істотні умови договору про закупівлю не можуть змінюватися після його підписання до виконання зобов'язань сторонами в повному обсязі, крім випадків:

1) зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків замовника;

2) покращення якості предмета закупівлі, за умови що таке покращення не призведе до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю;

3) продовження строку дії договору про закупівлю та строку виконання зобов'язань щодо надання послуг у разі виникнення документально підтверджених об'єктивних обставин, що спричинили таке продовження, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат замовника, за умови що такі зміни не призведуть до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю;

4) погодження зміни ціни в договорі про закупівлю в бік зменшення (без зміни кількості (обсягу) та якості послуг), у тому числі у разі коливання ціни предмета закупівлі на ринку;

5) зміни ціни в договорі про закупівлю у зв'язку зі зміною ставок податків і зборів та/або зміною умов щодо надання пільг з оподаткування - пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування;

6) зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміни курсу іноземної валюти, зміни біржових котирувань або показників Platts,

¹ застосовується у разі проведення переговорної процедури

ARGUS регульованих цін (тарифів) і нормативів, що застосовуються в договорі про закупівлю, у разі встановлення в договорі про закупівлю порядку зміни ціни;

7) зміни умов у зв'язку з застосуванням положень частини 6 ст. 41 ЗУ «Про публічні закупівлі».

10.2. Інші умови надання послуг, не передбачені цим Договором, регулюються між Сторонами чинним законодавством України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

10.3. В разі закінчення строку дії даного Договору, надання послуг із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії здійснюється на підставі публічного договору про надання послуг із забезпечення перетікання реактивної електричної енергії, який є невід'ємний до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

10.4. Цей Договір про закупівлю та Договір споживача мають однакову юридичну силу.

10.5. У відповідність до ст.23 п. 1 Бюджетного кодексу України, будь-які бюджетні зобов'язання та платежі з бюджету здійснюються лише за наявності відповідного бюджетного призначення на 2022 рік.

10.6. Керуючись законом України «Про захист персональних Даних» Сторони розуміють, що вся інформація про їх представника, яка міститься в даному договорі є персональними даними, тобто даними, які використовуються для ідентифікації такого представника. Представник однієї сторони, погоджується з тим, що такі дані зберігаються у іншій сторони для подальшого використання відповідно до чинного законодавства України та для реалізації ділових відносин між сторонами. Підпис на цьому документі уповноважених представників сторін означає однозначну згоду з вищевикладеним і підтвердженням того, що Представник ознайомлений зі змістом ст.8 ЗУ «Про захист персональних Даних».

11. Додатки

11.1. Перелік об'єктів Споживача/Замовника, за якими здійснюється закупівля послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

12. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи розподілу/Учасник:
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код)
№ 62X4635461205007

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

Web-сайт: <http://dtek-dnem.com.ua>

Поточний рахунок для сплати рахунків за послуги з розподілу електричної енергії:

№IBAN:UA533348510000000002600448115

в АТ «ПУМБ» м. Київ,

ЄДРПОУ 23359034

ПН 233590304026.

Телефон Контакт-центру (056) 790-99-00,
(066) 790-99-00, (067) 790-99-00

Оператор системи розподілу є платником податку на прибуток на загальних підставах, згідно діючого законодавства України

Менеджер ВРД

Н.І.Мінченко

(П.І.Б. Посада) М.П.

«07» 07 2022р.

Споживач/Замовник:

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
"ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСНА
РЕАБІЛІТАЦІЙНА ЛІКАРНЯ"
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ
РАДИ"

Адреса: 49128 м. Дніпро
в см. Велика Діївська, 111

Код ЄДРПОУ 01985205

ІПН 019852004670

Телефон: (056) 778-73-13

Електронна адреса: cityhospitalm5@ua.fm

Поточний рахунок: №

IBAN:UA 498201720344370005000045384

в ДКСУ м. Київ МРД 820172

Джерело фінансування місцевий

бюджет

(вказати)

Голова комісії з реорганізації
Надана БОНДАРЕНКО

(П.І.Б. Посада) М.П.

«07» 07 2022р.

Додаток № 1

до договору про закупівлю послуг
із забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії за державні кошти
№ 10191/4-32/10 від «07» 07 2022

Перелік об'єктів Споживача/Замовника, за якими здійснюється закупівля послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ з/п	Найменування структурного підрозділу РЕМ/ЦОК	№ особового рахунку	Найменування об'єкту	Адреса об'єкту
1	<u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u>	10191/4-32	6226072176787731	м. Дніпро, вул. Велика Діївська 111
2			6226557567174492	м. Дніпро, вул. Велика Діївська 111

Оператор системи/Учасник
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
(найменування Оператора системи/Учасника)

 Мінченко Н.І.
(підпис, П.І.Б.)
07 07 2022
М.П.

Споживач/Замовник
КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
"ДНІПРОПЕТРОВСЬКА ОБЛАСНА
РЕАБІЛІТАЦІЙНА ЛІКАРНЯ"
ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ
(найменування Споживача/Замовника)

 Наталія БОНДАРЕНКО
(підпис, П.І.Б.)
07 07 2022
М.П.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати).

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 продовження цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$P = P1 + P2 - P3, \quad (1)$$

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 при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Плата $P1$ визначається за формулою:

$$P1 = Pс + Pг, \quad (2)$$

де $Pс$ – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$Pг$ – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Pс = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(j)} \times D_j) \times \Pi, \quad (3)$$

де i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

K_v, K_t – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(i)}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{c(j)}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

Π – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Оператором системи розподілу, основним Споживачем та його субспоживачами.

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи розподілу використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(i)} = WPC_{i-1} \times \text{tg}\varphi_n, \quad (4)$$

де WPC_{i-1} – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\text{tg}\varphi_n$ – нормативний тангенс навантаження, дорівнює 0,8.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою:

$$WQ_{c(j)} = WPC_{j-1} \times \text{tg}\varphi, \quad (5)$$

де WPC_{j-1} – обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год

$\text{tg}\varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача.

У формулі (5) значення $\text{tg}\varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\text{tg}\varphi_n$

При отриманні від'ємного результату за формулою (3), значення $Pс$ приймається рівним нулю.

1.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою:

$$\text{tg}\varphi = WQ_{c(i)} / WPC_{i-1}, \quad (6)$$

де $WQ_{c(i)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

WPC_{i-1} – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Значення $WQ_{c(i)}$, WPC_{i-1} визначаються згідно з п.3.2, 3.4 Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії WPC_{i-1} , $WQ_{c(i)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані згідно з п.3.3 Методики обчислення плати, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії WPC_{j-1} , $WQ_{c(j)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається згідно з п.3.2 Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3.3, 3.6 Методики обчислення плати.

1.1.3. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Pг = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{g(i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{g(j)} \times D_j) \times \Pi, \quad (7)$$

де $WQ_{g(i)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{g(j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{g(j)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

У формулі 7 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання

При отриманні від'ємного результату за формулою (7), значення $Pг$ приймається рівним нулю.

1.1.4. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Pг = WQ_{g(i)} \times D_{ср} \times \Pi, \quad (8)$$

де $WQ_{g(i)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год, визначається за формулою (9);

$D_{ср}$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (10);

$$WQ_{g(i)} = (Q_{\Sigma} \times 0,3 \times P_{ед}) \times t_n, \quad (9)$$

де Q_{Σ} – сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{ед}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t_n – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$D_{\text{ср}} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i$$

(10)

1.2. Надбавка за недостатність оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \times (\text{tgr} - 0,25)^2$$

(11)

При $\text{tgr} \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos \phi = 0,97$) складова П2 приймається рівною нулю. Якщо $\text{tgr} > 2$, то у формулі (11) використовується $\text{tgr} = 2$.

1.3. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати П3 не проводиться.

2. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж Споживача або Оператора системи розподілу (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

3. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача продовження цього додатка не складається. За таких умов відповідно до п.36 Методики обчислення плати використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулою:

$$D_{\text{ср}} = D1_{\text{ср}} + D2_{\text{ср}}$$

(12)

де $D1_{\text{ср}}$ – середньозважений ЕЕРП D1 центрів живлення споживачів Оператора системи розподілу від магістральних мереж Оператора системи передачі;

$D2_{\text{ср}}$ – середньозважений ЕЕРП D2 точок вимірювання споживачів Оператора системи розподілу.

Розрахунок значення ЕЕРП ($D_{\text{ср}}$) Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням.

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

6. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача (основного споживача) та Субспоживача письмовим повідомленням.

7. Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу, як правило, у формі попередньої оплати за рахунками Оператора системи розподілу, якщо інше не узгоджене Сторонами.

Сума попередньої оплати може визначатись на підставі обсягу фактичного перетікання реактивної електроенергії за аналогічний місяць минулого року або обсягу фактичного перетікання реактивної електроенергії за попередній місяць поточного року.

Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на підставі рахунків, наданих Оператором системи розподілу або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет», розміщений на сайті Оператора системи розподілу <https://www.dtek-dnem.com.ua/ua/cabinet> за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством або в інший спосіб, що може бути додатково узгоджений Сторонами.

Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу, відкритий в уповноваженому банку.

Термін оплати послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії зазначається в платіжних документах та не має перевищувати 5 робочих днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

8. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або неподачі даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п.3.2, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

9. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати укладення/внесення змін до Продовження Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач несе відповідальність згідно з чинним законодавством.

10. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (9) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до продовження цього Додатку.

11. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Оператора системи розподілу, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, Споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи розподілу для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції, Оператор системи розподілу нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

12. Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, в разі недосягнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X4635461205007

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

ЄДРПОУ 23359034

Телефон Контакт-центру (056) 790-99-00, (066) 790-99-00, (067) 790-99-00

Електронна адреса та офіційний веб-сайт:

kanodnem@dtck.com

<http://dtck-dnem.com.ua>

Номер поточного рахунку для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: № UA483348510000000002600348101, АТ «ПУМБ», МФО 334851

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

Дніпровського МЦОК № 2600448115 IBAN UA533348510000000002600448115

Криворізького МЦОК № 2600548129 IBAN UA583348510000000002600548129

Верхньодніпровського ЦОК № 2600948093 IBAN

UA403348510000000002600948093

Підгороднянського ЦОК № 2600048108 IBAN UA683348510000000002600048108

Мелітаського ЦОК № 2600748091 IBAN UA073348510000000002600748091

Павлоградського ЦОК № 2600048124 IBAN UA243348510000000002600048124

Петропавлівського ЦОК № 2600848122 IBAN UA383348510000000002600848122

Покровського ЦОК № 2600648104 IBAN UA493348510000000002600648104

Магдалинівського ЦОК № 2600348130 IBAN UA113348510000000002600348130

Синельниківського ЦОК № 2600748088 IBAN UA883348510000000002600748088

Новомосковського ЦОК № 2600848106 IBAN UA823348510000000002600848106

Криворізького ЦОК № 2600648090 IBAN UA393348510000000002600648090

Пітківського ЦОК № 2600448098 IBAN UA273348510000000002600448098

Софіївського ЦОК № 2600248096 IBAN UA913348510000000002600248096

Широківського ЦОК № 2600848092 IBAN UA723348510000000002600848092

Апостолівського ЦОК № 2600248126 IBAN UA573348510000000002600248126

Нікопольського ЦОК № 2600348097 IBAN UA593348510000000002600348097

Томашівського ЦОК № 2600348114 IBAN UA853348510000000002600348114

Кривчанського ЦОК № 2600348127 IBAN UA253348510000000002600348127

Царичанського ЦОК № 2600648120 IBAN UA053348510000000002600648120

Солом'янського ЦОК № 2600648087 IBAN UA233348510000000002600648087

Кам'янського ЦОК № 2600648117 IBAN UA863348510000000002600648117

Васильківського ЦОК № 2600948123 IBAN UA063348510000000002600948123