

12.11.2021 р. №230/03-5083
На №230/05-1884 від 26.10.2021 р.

Керівнику ПП «КВАДРАТ СЕРВІС»
Желяповій С. І.
Одеська обл., м. Ізмаїл, вул. Лісова, буд. 20

Повідомлення
про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків
(не публічних)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) від 26.10.2021 (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: Одеська обл., м. Ізмаїл, вул. Лісова, буд. 20 (далі – Об'єкт).

Надавши підписану Заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору (з усіма Додатками), що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання споживача до його умов.

Зазначений публічний договір та публічні додатки до нього, тариф на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства <http://www.dtek-oem.com.ua>.

Згідно з п. 2.1.13 ПРРЕЕ невід'ємними частинами Договору є також додатки, що конкретизують умови договору та не містять публічної інформації – не публічні Додатки.

На підставі підписаної Вами заяви-приєднання, ту відповідності до п. 12.2 Договору, де зазначено, що не публічні Додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії, повідомляємо, що з **11.11.2021 р.** (дата підписання додатків) ПП «КВАДРАТ СЕРВІС» (назва організації) Вас приєднано до умов Договору та з цієї ж дати Сторонами укладено не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: Додаток №1, Додаток №2, Додаток №3, Додаток №4, Додаток №5, Додаток №6, Додаток №7, Додаток №8, Додаток №10, Додаток №11, Додаток №12, Додаток №13.

Також повідомляємо, що для ПП «КВАДРАТ СЕРВІС» (назва організації) відкрито особовий рахунок №56.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно з п.1.2.15 ПРРЕЕ на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення договору з електропостачальником, тому Вам необхідно обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору, письмово повідомити Товариство щодо укладення договору з електропостачальником з обов'язковим зазначенням в листі інформації щодо: назви постачальника, дати початку постачання (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору на розподіл) та способу оплати послуг з розподілу, згідно обраної Вами комерційної пропозиції (оплата самостійно або через електропостачальника).

Цей лист є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ПП «КВАДРАТ СЕРВІС» (назва організації).

Додатки: №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №10, №11, №12, №13

Представник АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Посада



Краснова О. В.

підпс ППБ

ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713), що здійснює діяльність на підставі статуту та ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої згідно Постанови НКРЕКП від 06.11.2018р. № 1345 «Про видачу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензії з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом» (далі - Оператор системи розподілу)

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи розподілу. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є Додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), від 14 березня 2018 року № 312 (зі змінами та доповненнями, далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Споживач іменуються кожний окремо Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (зі змінами та доповненнями) за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу електричної енергії за об'єктом Споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в Додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) 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 №311 (зі змінами та доповненнями, далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

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

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим Договором забезпечує електропостачальник Споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу постачальником) постачальника універсальних послуг/постачальника/постачальника послуг комерційного обліку в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу (<https://www.dtek-oem.com.ua/profile/login>) або постачальника універсальних послуг/постачальника;
- 2) через чат-боти в Viber / Telegram (шукайте по назві АТ ДТЕК Одеські електромережі) або мобільний додаток «Мережі онлайн» на Google Play / Appstore;
- 3) через голосове меню самообслуговування в контакт центрі, за номерами телефонів (48) 705-90-90; (068) 705-90-90; (095) 750-90-90; (073) 750-90-90;
- 4) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);
- 5) іншими способами, що зазначені на сайті Оператора системи розподілу (<https://www.dtek-oem.com.ua/ua/meter>), або постачальником універсальних послуг/постачальником.

Зчитані (зняті) та передані побутовим споживачем дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані побутовим споживачем дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця за відсутності переданої (зчитаної) з нього інформації шляхом дистанційного зчитування лічильника є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця) шляхом додавання (віднімання) величини добутку середньодобового споживання на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та першим числом календарного місяця.

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які Споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу постачальником) постачальника універсальних послуг/постачальника/постачальника послуг комерційного обліку звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 11 до Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується Сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем, що не є побутовим, звіту про дані комерційних засобів обліку за розрахунковий місяць протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (або в інший узгоджений Сторонами термін) та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку

12) №12 «Режими розподілу електричної енергії та управління попитом» (крім побутових споживачів) з продовженням додатка «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача» (Зразок);

13) №13 «Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача». Для непобутового Споживача (основного споживача), до технологічних електричних мереж якого приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку (субспоживачів або операторів системи), додатково оформлюються також додатки:

1) №14 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;

2) №15 «Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку»;

3) №16 «Положення щодо розрахунку витрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача (основного споживача), пов'язаних з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку»;

4) №17 «Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)».

Порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача зазначається в Додатку 13 до Договору.

12.9. Споживач зобов'язується письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

13. Реквізити Оператора системи розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЕІС-код 62Х4486923071689

Адреса 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

Код ЄДРПОУ 00131713

Індивідуальний податковий номер 001317115014

Телефон: 705-22-59, факс 705-20-79

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: kanc@od.energy.gov.ua

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

Поточний рахунок для сплати рахунків за послуги з розподілу електричної енергії та послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

UA063288450000026003302269200 ТВБВ №10015/0604 філії -

Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

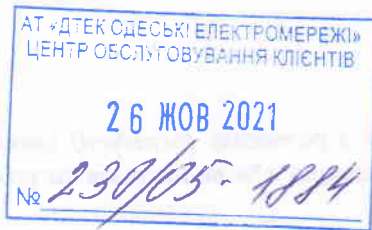
Представник

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  Краснова О.В.

(посада, П.І.Б., підпис)

« 11 » _____ 2021 р.





Додаток 1

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

Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312, умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу Акціонерного Товариства « ДТЕК Одеські електромережі » (далі - Оператор системи розподілу) за адресою: [https:// www.dtek-oem.com.ua/](https://www.dtek-oem.com.ua/), ініціюється споживачем:

ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КВАДРАТ СЕРВІС»

(прізвище, ім'я, по батькові – для фізичних осіб або повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)

(далі – Споживач), що здійснює діяльність на підставі

Виписки з ЄДР юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців № 1005531070009000418 від 10.06.2021 року.

(паспортні дані фізичної особи або установчі документи Споживача у випадку здійснення господарської діяльності)

приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за технічними даними Паспорту точки/точок розподілу за об'єктом Споживача** за адресою:

нежитлові будівлі

місто Ізмаїл, вулиця Лісова, будинок 20

ЕІС-код точки розподілу

62Z7499123868123

у разі приєднання за декількома об'єктами їх адреси та ЕІС-коди наводяться окремим переліком, який додається до цієї заяви)

Додатки (вказати документи, що додаються):

- копія паспорту точки/точок розподілу об'єкта Споживача*;**;
- для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копія довідки, або копія виписки з ЄДР;
- для фізичних осіб: копія довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків, копія паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);
- копія документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копія документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта Споживача)*;
- письмова згода всіх співвласників (користувачів) об'єкту (приміщення) на укладення договору з одним із співвласників (користувачів) - надається у разі, якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб;
- копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;
- копія декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на будівельні майданчики)*;
- копія декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок)*;
- перелік об'єктів та точок розподілу Споживача з ЕІС-кодами (в разі укладення договору за декількома об'єктами або точками розподілу) (у разі, якщо ЕІС-коди відомі Споживачу);и ;
- відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії.

Примітка: У разі укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за двома та більше об'єктами Споживача, документи з позначкою «*» подаються за кожним із об'єктів Споживача.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов публічного Договору.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за публічним Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кіл кісних та/або вартісних обсягів наданих за публічним Договором.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

26.10.2023р.
(дата)

[Підпис]
(особистий підпис)



Желяпова Євгенія Іванівна
(П.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Реквізити Споживача:**

Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний номер 30662931

Юридична адреса: 68600, Одеська область, місто Ізмаїл, вулиця Лісова, будинок 20

Поштова адреса: 68600, Одеська область, місто Ізмаїл, вулиця Тульчианівська, будинок 73

Розрахунковий рахунок № UA523287040000026001054244262
у АТ КБ «ПРИВАТБАНК»
(назва банку)

МФО 328704

ПІН 30662931

Статус платника податку на прибуток

Статус платника єдиного податку

Телефон: +38(068)268-09-03

Електронна адреса: mail@vodoley-izmail.com

** - для фізичних осіб заповнюються дані: ідентифікаційний номер (за наявності), поштова адреса (адреса реєстрації), номер телефону та електронна адреса.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

26.10.2023р.
(дата підписання заяви-
приєднання)

[Підпис]
(особистий підпис)



Желяпова Євгенія Іванівна
(П.Б. Споживача/уповноваженої особи)

О/р № 56

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки/точок комерційного обліку **62Z7499123868123**

Інформація щодо об'єкта Споживача **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КВАДРАТ СЕРВІС»**

1) Вид об'єкта: **Нежитлові будівлі**

2) Адреса об'єкта: **Одеська обл., м. Ізмаїл, вул. Лісова, буд. 20**

3) Ступінь напруги **0,38 кВ**;

схема живлення за точкою розподілу: основна /резервна.

(непотрібне закреслити)

4) Приєднана потужність за точкою розподілу: _____ кВт.

5) Дозволена потужність: **50,0** кВт.

6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.:

I категорія: _____ кВт, II категорія: _____ кВт, III категорія: **50,0** кВт.

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу **PF FMC3/3U** на напругу **0,38 кВ**, струм **100 А**.

8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) (номінальна потужність інвертора*): _____,

_____ кВт.

9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)*

назва елемента	місце встановлення
10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.	

11) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**:

_____ кВт.

*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії

**Зазначається у разі встановлення електричного опалення (житлового будинку/квартири побутового споживача.

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії та, за необхідності, фіксуються у акті розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є Додатком 6 до Договору.

За необхідності оформлення однолінійної схеми (схеми електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), така схема відображається у Додатку 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторону, відповідальну за збереження і цілісність засобів обліку та пломб тощо зазначаються в додатку 3 до Договору та/або в актах технічної перевірки/пломбування.

За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках передбачених ПРРЕЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача зазначається в Додатку 8 до Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'єктом Споживача є невід'ємним додатком до Договору.

Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного перенадання генеруючої установки приватного домогосподарства.

Паспорт точки розподілу складено « » 2021 року:

Краснова О.В.
(П.І.Б.)

Представник АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Посада

Підпис



Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії

ПП «КВАДРАТ СЕРВІС»
(скорочене найменування Споживача)

1. Для розрахунку обсягу розподілу електричної енергії використовуються дані засобів обліку електричної енергії, відомості щодо яких наведені в Таблиці 1 цього Додатку

Таблиця 1. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Адреса	Режим роботи	№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К облік у	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії		Точка встановлення засобів обліку	Наявність приладів дистанційного управління	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
							Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					
1	62Z7499123868123	Одесьька обл., м. Ізмаїл, вул. Лісова, буд. 20	24*30 (31)	0181791	НІК 2303 АРПЗ	1	А+, R+	Споживач	в ЩО на зовнішній стіні ЗТП 1092	-	2	Нежитлові будівлі	0,4 кВ/безвтаритний

- *. Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): А+ -споживання активної електроенергії, А- - генерація активної електроенергії, R+–споживання реактивної електроенергії, R- – генерація реактивної електроенергії.
2. Розрахунковим вважається період з 20 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.
3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем 20 числа кожного місяця о 8⁰⁰ год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
4. Дані, отримані від Споживача при проведенні процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
5. Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору), який складається у двох примірниках, по одному для кожної Сторони, та в перший день наступного розрахункового періоду надає цей звіт Оператору системи через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.

Оператор системи розподілу

Представник
АТ «ДТЕК ФІЗИЧНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

(особа фіз. осіб)
Краснова О. В.



Додаток 6

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

Особовий рахунок

№ 56

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін за адресою об'єкта Споживача: місто Ізмаїл, вулиця Лісова, будинок 20
(фактична адреса об'єкта)

Споживач: ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КВАДРАТ СЕРВІС»
(скорочене найменування Споживача)

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:

1.1. Оператора системи розподілу: АТ "ДТЕК Одеські Електромережі"

- ПС 110/35/6 кВ "Ізмаїл"

- 53.КЛ-6 кВ ЗТП 1025

- 53.РП-0,4 кВ ЗТП 1092 Л2

1.2. Основного споживача (власника мереж):

1.3. Споживача: ПП «КВАДРАТ СЕРВІС»

- КЛ-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ЗТП 1092 Л2 до розподільчого щита нежитлових будівель, ПВ нгд 3 3x50 + ПВЗ 1x25 мм², довжиною 5 м;

- прилад обліку, встановлений в ЩКО на зовнішній стіні ЗТП 1092;

- внутрішнє силове та електроосвітлювальне обладнання об'єкту: Нежитлові будівлі за адресою: місто Ізмаїл, вулиця Лісова, будинок 20

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: наконечниках кабелю живлення 0,4 кВ в РП-0,4 кВ ЗТП 1092 Л2 в бік нежитлових будівель за адресою: місто Ізмаїл, вулиця Лісова, будинок 20

(вказати межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	
ДРУГА	
ТРЕТЯ	відповідає, 50,0 кВт

4. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

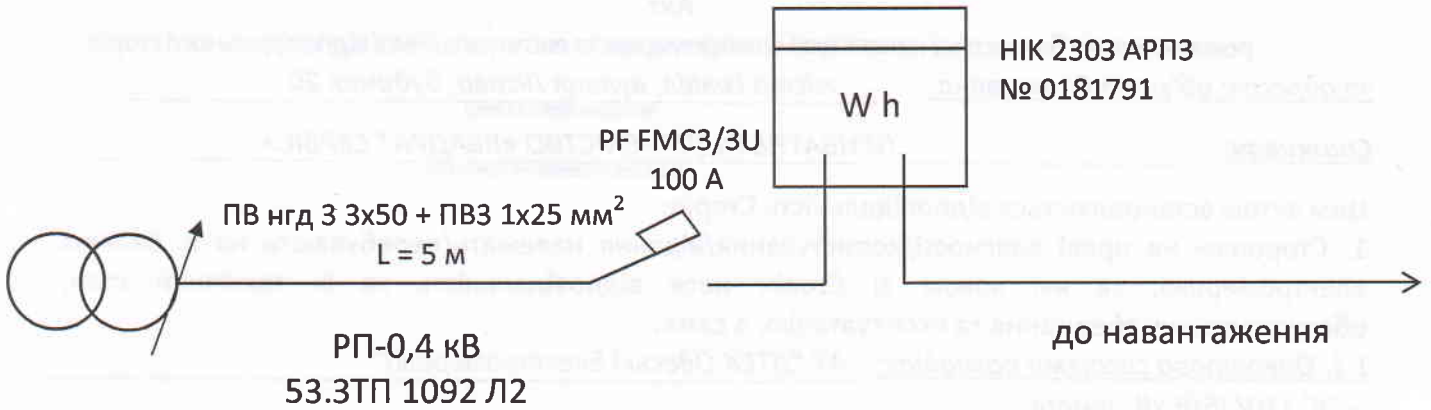
5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромережі, що належить Споживачу та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання, що належить Споживачу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_f не більше 10%.

9. Схема електроустановки та точки розподілу мереж:



Оператор системи розподілу

Представник

АТ "ДТЕК Одеські Електромережі"

О. В. Краснова

2021 р.

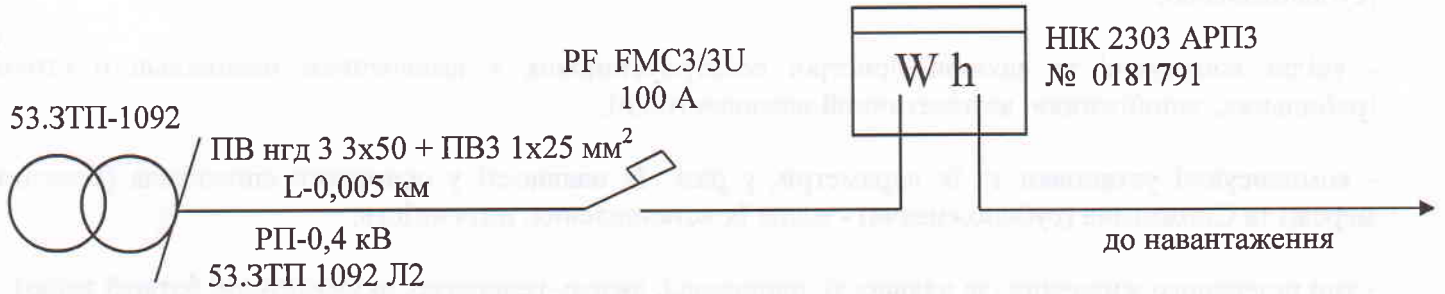


Примітка: Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку до Договору, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до Договору.

Додаток 7
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії
Особовий рахунок № 56

Однолінійна схема

електропостачання Споживача ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КВАДРАТ СЕРВІС»
(скорочена назва Споживача)
Фактична адреса об'єкта: місто Ізмаїл, вулиця Лісова, будинок 20



ЗКО встановлений на зовнішній стіні ЗТП 1092

ЕІС-код точки розподілу електричної енергії: 62Z7499123868123

Оператор системи розподілу

Представник

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

О. В. Краснова

(підпис, П.І.Б.)

2021 р.

М. П.



Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача**

ПП «КВАДРАТ СЕРВІС»
(скорочена назва Споживача)

Сторони узгодили проведення розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача згідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації). Для розрахунку втрат використано вихідні дані, зазначені в Таблицях 1-5 цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього Договору.

Адреса об'єкта: Одеська обл., м. Ізмаїл, вул. Лісова, буд. 20

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах і автотрансформаторах виконується згідно п. 7.1 та п.7.3 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 1:

Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

№ за/п	Підстанція РП,ТП	Паспортні дані							Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		Sn, кВА	УН, кВ		Втрати, кВт		Інх, %	УК.З, %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	Рнх	Ркз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									зима весна літо осінь		

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях електропередавання виконується згідно п. 7.2, 7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 2:

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

№ за/п	Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ****	Термін введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, U _{лн} ,кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							«Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						зима весна літо осінь		
1	КЛ-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ЗТП 1092 до РЦ		0,38	ПВ нгд 3 3*50+ ПВ3 1*25	0,005	1,09 1,08 1,09 1,09	Д	-

3.
4. Розрахунок втрат електричної енергії в реакторах виконується згідно п. 7.2.4, 7.2.5, 7.2.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 3:

Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах

№ за/п	Назва елемента електричної мережі споживача	Паспортні дані реактора					Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		S _{ном} , МВА	Уном, кВ	I ном, А	Втрати (на фазу), ΔP _{ном} , кВт	Індуктивний опір Xном, Ом		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

5. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для побутових споживачів заповнюються у разі:
- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в пунктах 1, 2, 3 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 цього Додатка) заповнюються у разі, якщо у власності споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

6. Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначають як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 4 та в Таблиці 5:

Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах

№ за/п	Назва елемента приєднання до зовнішньої живильної мережі споживача (ГРЩ, ВРУ)	Вихідні дані будинку			Вихідні дані внутрішньобудинкової мережі			Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Спосіб організації обліку споживання e/e («АСОБ», «ЗБ ВП», «ВП», «ЗБ», «Б/О»)**	Порядок розподілу втрат	
		Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од.	Кількість стояків, од.	Кількість елементів на внутрішньобудинковій потребі споживання	Марка кабелю (проводу)	Довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини К-го стояка, км	Довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини К-го стояка, км			Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання (СВ)/ транспортування (Т) «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку

№ за/п	Вихідні дані будинку				
	Для розрахунку втрат в лічильниках			Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях	
	Тип лічильника	Кількість лічильників і-го типу, N _i , од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P _i , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N _z , од.	Опір контактного з'єднання, R _z , Ом
1	2	3	4	5	6

7. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із вводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на ввіді у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і тепlopостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на ввіді у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинкової мережі, внутрішньобудинкової мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромережі будинку.

У разі відсутності даних щодо внутрішньобудинкових мереж втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначених за показами засобів обліку Споживача не коригуються.

Оператор системи розподілу

Представник
АТ «ДТЕК Одеські електромережі»

О.В. Краснова

(підпис: П.І.Б.)

2021 р.

М.П.

* Казанка затверджується для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2} - 1,15$.

** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромережі:

«Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромережі шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромережі шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромережі:

«В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.

«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до втрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

*** СВ/Та+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

**** Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням нитових середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

***** Спосіб організації обліку споживання e/e: «АСОБ» - встановлено ЛУЗО/АСКОБ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік e/e та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Вихідні дані для розрахунку
ПП «КВАДРАТ СЕРВІС»

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: Одеська обл., м. Ізмаїл, вул. Лісова, буд. 20

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП, зблоковані з обладнанням, (кВАр); синхронні двигуни (СД), (кВт)

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Тип точок вимірювання*	Наявність приладу обліку споживання/ генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	62Z7499123868123	ЗТП 1092	Rc(+)	так	50	25	0.0472

*Тип: Rc(+)- вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Rc(-)- транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Rg(+)- вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

Rg(-)- транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

У разі наявності в усіх точках вимірювання засобів обліку, що мають можливість обліковувати електричну енергію за періодами часу, для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: Rg(+), Rg(-).

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта D_{ср} = 0.0472 (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

Представник

«ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

О.В. Краснова

(посада, П.І.Б., підпис)

2021 р.

