

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 баз 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 голосові мови самообслуговування в контакт-центрі, за номерами телефонів (48) 705-90-90; (068) /05-90-90; (093) /50-90-90; (013) /50-90-90;
- 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

протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового, зазначеного у Додатку 4 до цього Договору, обсягу споживання.

3.5. Визначення обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показів лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної Споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в Додатку № 4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача;
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕБ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством;
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електроснабчання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕБ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи розподілу про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи розподілу. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20-робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 до цього Договору;
- 9) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи розподілу та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи розподілу здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, та контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов Договору;
- 3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;
- 4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати дотримання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати Споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами Договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам Договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;
- 6) подавати Оператору системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначених згідно з вимогами цього Договору;
 - 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
 - 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.
- 8.2. Оператор системи розподілу несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.
- 8.3. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.
- 8.4. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.
- 8.5. За знесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.
- 8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, виплачену відповідно до вимог ПРРЕЕ.
- 8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.
- 8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених Додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.
- 8.9. У разі виявлення однієї із Сторін порушень умов Договору іншою стороною та/або порушень ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторони, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.
- Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акта.

9. Обставини непереборної сили

- 9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.
- 9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи розподілу:

- 1) без попередження у разі:
 - виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
 - зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших споживачів,
 - приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу поза розрахунковими засобами обліку;
 - самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів у разі:
 - відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
 - споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем уповноважених представників Оператора системи розподілу та/або посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії та пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з Додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

6) в інших випадках, визначених ПРРЕЕ, Кодексом систем розподілу та Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209.

10.2. Способи та умови попередження щодо припинення та/або обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача, зазначено в Додатку 13 до цього Договору.

11. Строк дії Договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору, якщо інший строк не зазначено в заяві-приєднання. Договір діє протягом 1 року та вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі отримання Оператором системи розподілу від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт, у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

11.3. У разі припинення дії Договору, Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Договір, Додатки 4, 5, 10 (крім продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку»), 11, 12, 13, 15, 16, 17 до цього Договору є публічними з встановленими однаковими умовами для всіх споживачів і розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://www.dtek-oen.com.ua> та у паперовій формі не оформлюються, окрім випадків передбачених ПРРЕЕ.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

Додатки 1, 2, 3, 6, 7, 8, 9, продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку», 14 до цього Договору, доповнення та продовження до них, які містять інформацію, що не є публічною та конкретизують умови Договору (непублічні Додатки), оформлюються Оператором системи розподілу письмово в паперовій формі у двох примірниках, підписуються уповноваженою особою Оператора системи розподілу та один з примірників разом з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є невід'ємною частиною Договору, направляється Споживачу. Обидва примірники укладених Додатків до Договору мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий – у Споживача. Зазначені додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) Споживачу 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) 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 із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії.

За ініціативою будь-якої з сторін, Договір та Додатки до цього Договору, в тому числі публічні, можуть бути оформлені Сторонами письмово в паперовій формі та за підписами обох сторін. Кожен з двох таких примірників, один – Оператора системи, другий – Споживача, матимуть однакову юридичну силу, один з них зберігатиметься у Оператора системи розподілу, другий – у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до абзачу 2 п.12.2 Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є Додатки:

- 1) №1 «Заява-приєднання»;
- 2) №2 «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (крім побутових споживачів);
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності електроустановок напругою 1 кВ та вище та у інших випадках, передбачених процедурою приєднання нових та реконструйованих електроустановок відповідно до вимог чинного законодавства);
- 7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів); споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання»;
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності втратного електрообладнання напругою 1 кВ та вище);
- 9) №9 «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів);
- 10) №10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії з додатком «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії» та продовженням додатка «Вихідні дані для розрахунку» (крім побутових споживачів);
- 11) №11 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Зразок)» (крім побутових споживачів);

- 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 електричній 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 письмово 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-oen.com.ua>

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

№ UA163288450000026005300269200

ТБВВ №10015/0604 філія-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«__» _____ 20__ р.

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) точки/точок комерційного обліку _____

Інформація щодо об'єкта Споживача:

1) Вид об'єкта: _____

2) Адреса об'єкта: _____

3) Ступінь напруги _____ кВ;

схема живлення за точкою розподілу: основна / резервна.

(встановити за потреби)

4) Приєднана потужність за точкою розподілу: _____ кВт.

5) Дозволена потужність: _____ кВт.

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

I категорія: _____ кВт, II категорія: _____ кВт, III категорія: _____ кВт.

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу _____ на напругу _____ В, струм _____ А.

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

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

назва елементу

місце встановлення

10) Фіксація наявності генерації в мережі 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 (жильового 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) опоживача, 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 ПРРЕ 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 паспорта 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 переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

Паспорт точки розподілу складено «_____» _____ 20 _____ року:

(ПІБ)

Посада

Підпис

Додаток 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
о/р _____

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

(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 (EIC-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Точка встановлення засобів обліку	Наявність приладів дистанційного зчитування (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					

*- 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 ____ числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.

3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем ____ числа кожного місяця с ____ 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

(посада, П.І.Б., підпис)

« ____ » _____ 20__ р.

Додаток 4
до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії

Порядок розрахунків

1. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з фактичних або прогнозних обсягів електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу, та за відповідним тарифом на розподіл електричної енергії.
2. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи розподілу.
3. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії здійснюються у грошовій формі за розрахунковий період, який визначається в Додатку 3 до Договору.
4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії, здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати на наступний розрахунковий період (крім індивідуальних побутових споживачів та суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення) до дати початку розрахункового періоду за який здійснюється оплата, якщо інше не узгоджене Сторонами.
5. Сума попередньої оплати визначається на основі заявленого Споживачем на наступний розрахунковий період обсягу споживання електричної енергії, який відображається у продовженні Додатка 12 до Договору, з урахуванням відповідного тарифу на розподіл електричної енергії. Якщо попередня оплата розраховується для споживача, у якого відсутні заявлені на наступний розрахунковий період обсяги споживання електричної енергії, сума попередньої оплати визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період та за відповідним тарифом на розподіл електричної енергії.
6. Сума остаточної оплати за фактично відпущену електричну енергію в розрахунковому періоді визначається на основі фактично відпущених обсягів електричної енергії, відповідно до даних комерційного обліку або розрахунковим шляхом, у відповідності до Кодексу комерційного обліку за поточний розрахунковий період з урахуванням діючого тарифу на розподіл електричної енергії у розрахунковому періоді.
7. Оплата послуг за фактичні обсяги розподіленої електричної енергії здійснюється Споживачем на підставі виставлених Оператором системи розподілу платіжних документів протягом 5 робочих днів від дня їх отримання. Споживач має можливість самостійно сформувати платіжний документ у веб-сервісі «Особистий кабінет», що розміщений на офіційному сайті Оператора системи розподілу за посиланням: <https://dtek-oem.com.ua> (далі - «Особистий кабінет»), на підставі фактичних показів засобу(ів) обліку за розрахунковий період, внесених самостійно або Оператором системи розподілу.
- 7.1. Споживач повідомляє Оператора системи розподілу про обрання та про зміну форми оплати за послугу з розподілу «забезпечується Постачальником» або «забезпечується Споживачем» за 5 календарних днів до очікуваної дати такої зміни, що передбачено обраною комерційною пропозицією, яка є невід'ємним додатком до Договору про постачання електричної енергії.
- 7.2. У разі зміни форми оплати за послугу з розподілу з «забезпечується Постачальником» на «забезпечується Споживачем», Споживач зобов'язаний здійснити попередню оплату вартості послуг з розподілу Оператору системи розподілу, самостійно розрахувавши її у відповідності до п.5 цього Додатку або на підставі рахунку, отриманого від Оператора системи розподілу.
8. Сторони дійшли згоди, що основним способом обміну інформацією та документами, які визначені п.36 даного Додатку є «Особистий кабінет». У випадку, якщо з технічних причин Сторони не мають можливості здійснювати інформаційний та/або документальний обмін за допомогою «Особистого кабінету» Сторони повинні:
 - Споживач протягом 3-х календарних днів, письмово повідомити Оператора системи розподілу про настання таких причин;
 - Оператор системи розподілу розмістити інформаційне повідомлення на офіційному веб-сайті.
- 8.1. Після настання причин, які передбачені пунктом 8 даного Додатку, в процесі виконання Договору, Сторони можуть обмінюватися документами у паперовому або електронному вигляді.

9. У випадку передбаченому в п.8.1. для передавання звітів (актів) та/або даних про покази засобів обліку додатковими способами/засобами технічного зв'язку, що підтримуються Оператором, Споживач повинен на електронну адресу Оператору системи розподілу <https://dtek-oem.com.ua> надати форму «Згоди на передавання даних», де обов'язковою є інформація щодо каналу передачі даних, контактному номеру телефону уповноваженої особи Споживача, електронної адреси та узгоджений Сторонами спосіб передачі показів. У випадку не надання Споживачем на електронну адресу Оператору системи розподілу форми «Згоди на передавання даних» та відсутності показів в «Особистий кабінет», об'єм розподілу електричної енергії здійснюється на підставі пункту 23 даного Додатку.

10. Датою отримання платіжного документа є день, наступний за тим, коли закінчився строк надання Споживачем звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, якщо інше не узгоджено у формі «Згоди на передавання даних».

11. У разі не отримання Споживачем з будь-яких причин платіжного документа, оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем самостійно не пізніше 5 робочих днів після настання строку оплати, встановленого цим Порядком розрахунків.

12. Попередня оплата у будь-якому разі здійснюється Споживачем не пізніше ніж за 5 банківських днів до початку наступного розрахункового періоду з подальшим перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.

13. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи розподілу мають бути враховані суми проведених попередніх платежів за даний період.

14. Оплата остаточного розрахунку за надання послуги з розподілу електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється споживачем протягом 5 робочих днів після закінчення розрахункового періоду закінчення розрахункового періоду.

15. При відсутності у платіжному документі відомостей про призначення платежу, посилая на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.

16. Вартість необлікованої, внаслідок порушення споживачем ПРРЕЕ, електричної енергії, розрахованої Оператором системи розподілу, на підставі акту про порушення ПРРЕЕ, перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу. Споживач має оплатити вказаний в даному пункті рахунок, не пізніше 30 календарних днів від дня його отримання.

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

18. Сторони дійшли згоди, що у випадку, коли Оператор системи розподілу є оператором зчитування даних з вузлів обліку та/або, забезпечує локальне зчитування результатів вимірювання лічильників електричної енергії, а саме з лічильників, які встановлені в електроустановках Оператора системи розподілу, та/або здійснює автоматичне дистанційне зчитування даних з лічильників, які підключені до АСЗД, Оператор системи розподілу формує об'єм розподілу електричної енергії для передачі Постачальнику електричної енергії та/або платіжні документи на підставі даних отриманих Оператором з вузлів обліку та внесених до розрахункової системи.

19. У випадку, якщо у Споживача введена в експлуатацію система ЛУЗОД /АСКОЕ, показники із засобу(ів) обліку фіксуються Оператором системи розподілу 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.

20. Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період можуть надаватись Споживачем через іншого учасника ринку електричної енергії за наявності у відповідного учасника ринку технічних можливостей для їх прийому та повноважень (у разі, якщо обмін такими документами здійснюється після повідомлення Оператором системи розподілу), за умови підписання Споживачем та учасником ринку електричної енергії відповідного доручення та надання його Оператору системи розподілу.

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

22. У випадку паперового обміну інформацією, побутові та колективні побутові споживачі зобов'язані на дату розрахунку, яка зазначена в Додатку №3 до Договору надавати Оператору системи звіт про покази засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць за формою, яка наведена, як зразок у Додатку №11 до Договору. У разі, якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи розподілу дані засобів обліку Субспоживачів.

23. 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 (ЗКО) протягом розрахункового місяця, обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий період визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

24. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку не з вини споживача обсяг електричної енергії, спожитої споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, за згодою сторін визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується Оператором системи розподілу за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії та надається споживачу.

25. Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для цілей розрахунків визначається на основі фактичних даних (показів) лічильника(ів), зафіксованих за період між двома послідовними зчитуваннями показів, та кількості днів між цими зчитуваннями показів в аналогічному періоді попереднього року або, у разі відсутності відповідних даних за попередній рік, за згодою сторін на основі фактичних даних (показів) лічильника за попередній розрахунковий місяць.

26. 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.

27. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, в якому було виявлено це порушення, або час та день, зафіксовані засобом вимірювання (автоматизованою системою обліку).

28. За день відновлення роботи вузла обліку приймається день підписання Оператором системи розподілу, Постачальником послуг комерційного обліку та Споживачем акту технічної перевірки та пломбування вузла обліку після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт, підключення засобів комерційного обліку електричної енергії та їх налаштування (за необхідності).

29. У разі відсутності у Споживача договору про постачання електричної енергії, для розрахунків між Сторонами покази засобу(ів) обліку не застосовуються (у тому числі якщо з технічних (інших не залежних від Оператора системи розподілу) причин розподіл електричної енергії не було припинено), розрахунки між Сторонами ведуться наступним чином:

29.1. Обсяг розподіленої електричної енергії такому Споживачу розраховується виходячи із приєднаної потужності його струмоприймачів та кількості годин їх використання, передбачених Договором.

29.2. Вартість розподіленої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи розподілу на втрати електричної енергії в мережах на балансуєчому ринку у відповідному розрахунковому періоді та з врахуванням вартості послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) споживача за тарифом (ціною) на послугу з розподілу електричної енергії.

29.3. Період розрахунку визначається з моменту припинення дії або не укладення Споживачем договору про постачання електричної енергії, та до моменту його укладення або повного припинення постачання електричної енергії Споживачу, що зафіксовано відповідним актом.

29.4. Оплата Споживачем, вартості послуг з розподілу, що розраховані у відповідності з пунктом 29 даного Додатку, здійснюється на підставі окремих платіжних документів Оператора системи розподілу за відповідний розрахунковий період, з вказанням обсягу та вартості електричної енергії, в строки зазначені в п. 16 даного Додатку.

30. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком, Споживачу, що використовує електричну енергію на побутові потреби нараховується пеня в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день прострочення, за кожен день прострочення, без обмеження періоду її нарахування, до дати повної оплати, але не більше розміру встановленого чинним законодавством.

31. За внесення платежів, передбачених Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком, Споживачу, що використовує електричну енергію на побутові потреби, нараховується пеня в розмірі

подвійної облікової ставки НБУ, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожен день прострочення. Загальний розмір сплаченої пені не може перевищувати 100 відсотків загальної суми боргу. Нарахування пені починається з першого робочого дня, наступного за останнім днем граничного строку внесення плати за житлово-комунальні послуги, без обмеження періоду її нарахування, до дати повної оплати

32. Сторони погодили, що місцем виконання Договору є місцезнаходження Оператора системи, що зазначено в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. Даний пункт, в тому числі, використовується для визначення місця пред'явлення позову, у відповідності до норм ст. 28 Цивільного процесуального кодексу України. Вирішення спорів та розбіжностей між Оператором системи розподілу та побутовим споживачем, який не має статусу юридичної особи, в розумінні ст. 80 Цивільного кодексу України, які виникають при виконанні даного Договору чи у зв'язку з ним, або впливають з нього у тому числі, але не виключно такі, що стосуються порушення умов та строків його виконання, припинення або визнання недійсним та/або порушень ІПРЕЕ, Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотримання коштів за надані послуги, продукцію або вигоду, тощо підлягають розгляду у Малиновському районному суді (*адреса суду: 65033, м. Одеса, вул. Василя Стуса, 1а, код ЄДРПОУ 05383419*) за вибором Оператора системи у порядку та строки передбачені чинним законодавством України. Спори зі споживачами, що не визначені даним пунктом, підлягають розгляду судами в порядку визначеному чинним законодавством.

33. Оператор системи розподілу надає можливість Споживачу користуватися веб-сервісом «Особистий кабінет», створеним з метою обміну в електронному вигляді з допомогою мережі Інтернет між Оператором системи розподілу та Споживачем документами, передбаченими умовами Договору.

34. Для користування веб-сервісом «Особистий кабінет» Споживач звертається до Оператора з відповідною заявою.

35. При користуванні веб-сервісом «Особистий кабінет» Споживач може використовувати електронно цифровий підпис (далі – ЕЦП), з яким працює веб-сервіс «Особистий кабінет» Оператора системи розподілу, у порядку, передбаченому діючим законодавством. ЕЦП має бути оформлений на особу, уповноважену підписувати документи від імені Споживача. Після одержання ЕЦП Споживач має довести до відома Оператора системи розподілу, будь-яким зручним для нього способом строк дії сертифікату ЕЦП або надати копію сертифікату ЕЦП.

36. Споживач може використовувати веб-сервіс «Особистий кабінет» для:

- формування/внесення показів засобу (ів) обліку за розрахунковий період та надання Оператору системи розподілу «Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» (наведений в Додатку ІІ до Договору, далі - Звіт), що вважатиметься наданим Звітом за розрахунковий період у відповідності з вимогами п. 3.3 та п.3.4 Договору;
- отримання рахунків на оплату послуг з розподілу електроенергії;
- отримання рахунків на оплату послуг із забезпечення перетікань реактивної електроенергії;
- отримання актів приймання – передавання послуг з розподілу;
- отримання актів приймання – передавання послуг із забезпечення перетікань реактивної електроенергії;
- отримання попереджень про припинення, обмеження електропостачання (розподілу електричної енергії), які передбачені Додатком №13 до Договору;
- обміну іншими документами, передбаченими умовами Договору.

37. Покази приладів обліку станом на дату розрахунку можуть бути зняті Споживачем та/або Оператором системи розподілу. 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.

38. Документи, якими Сторони здійснюють обмін, надаються в електронному вигляді з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет» або каналів зв'язку, які зазначені Споживачем у формі «Згоди на передавання даних». В такому разі, Сторони визнають, що електронний документ, сформований, та переданий на електронну пошту або будь який інший канал зв'язку, в тому числі «Особистий кабінет» Сторін, ідентичний з документацією та реквізитами з документом на папері, є оригіналом і має однакову юридичну силу. Зокрема, вважаються офіційними попередження про припинення, обмеження

електропостачання (розподілу електричної енергії), та повідомлення, розміщені на сайті Оператора системи розподілу за посиланням: <https://dtek-oem.com.ua>, надіслані Оператором системи розподілу на електронну пошту Споживача. Документи вважаються отриманими Споживачем з дати та часу їх надсилання на електронну пошту Споживача, зазначену в заяві приєднання до Договору.

39. На вимогу однієї із сторін інша сторона зобов'язана впродовж 3-х календарних днів з дати вимоги, надати оригінали документів, які були надіслані за допомогою веб-сервісу «Особистий кабінет».

40. Для веб-сервісу «Особистий кабінет» використовуються реєстраційні дані Споживача, а саме електронна пошта або контактний телефон Споживача, які Сторони зобов'язуються не розголошувати. У разі зміни реєстраційних даних, Споживач зобов'язаний попередньо, не пізніше трьох робочих днів, до запланованої зміни реєстраційних даних, письмово повідомити Оператора системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АТ "ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"

ЕІС-код 62X4486923071689

65031, м. Одеса, Вул. Микола Боровського, 28 Б

код ЄДРПОУ 00131713

Індивідуальний податковий номер 001317115014

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://dtek-oem.od.ua>

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

№ UA163288450000026005300269200

ТББВ №10015/0604 філій-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(підпис, П.І.Б.)

«__» _____ 20__ року
М.П.

Порядок
участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Оператор системи розподілу для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, іншими нормативно – правовими актами, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

1. Порядок застосування графіків обмеження та повідомлення Споживача про їх введення

1.1. Оператор системи розподілу з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи та при можливому дефіциті електричної потужності або палива інформує Споживача про введення графіків обмежень споживання електроенергії (ГОЕ) та/або потужності (ГОП).

1.2. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи розподілу на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.

1.3. Споживач зобов'язаний розробити комплекс заходів по п'яти чергам з обмеження споживання електричної потужності та обмеження споживання електричної енергії, а також наказ по підприємству про порядок введення в дію ГОЕ та ГОП. Затверджені заходи та копія наказу надаються споживачем оператору системи розподілу протягом місяця з дати отримання повідомлення.

1.4. Про потребу застосування комплексу заходів з обмеження електроенергії Міністерство енергетики та Оператор системи розподілу повідомляє Споживача телефонограмою, через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті.

1.5. Оператор системи розподілу не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків повідомляє Споживача (засобами телефонного/мобільного зв'язку, телефонограмою, факсом, електронною поштою, за допомогою інших електронних сервісів, запропонованих Оператором системи розподілу) про зниження споживання електричної енергії (тис. кВтг на добу), електричної потужності (кВт) із зазначенням черги обмеження електричної енергії та потужності, часу початку та закінчення обмеження.

1.6. За необхідності термінового введення графіків обмеження розпорядження на їх введення передається телефонограмою безпосередньо черговому персоналу Споживача не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

2.1. Усі лінії (фідери) живлення Споживача занесені до графіків аварійних відключень та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження доводяться до відома Споживача окремим повідомленням.

2.2. Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення Споживача під дію автоматичного частотного розвантаження Споживача буде повідомлено додатково окремим листом, який є невід'ємною частиною Договору.

2.3. Оператор системи розподілу відключає без попередження живлячі лінії Споживача при застосуванні ГАВ та СГАВ.

2.4. Оператор системи розподілу забезпечує контроль за виконанням Споживачем заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протизаварійною автоматикою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні. Крім того, Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператора системи розподілу, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та дотриманням встановлених режимів;
- вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження устаткування та матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГАВ, СГАВ, АЧР, спеціальної автоматики відключення навантаження (САВН) від електромереж;
- відповідні переключальні існуючих струмоприймачів I категорії на джерела електропостачання, які не відключаються;
- інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх субспоживачів, які приєднані до власних мереж;
- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача.

3.2. Невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне перersedення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення, надає Оператору системи розподілу право, після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Споживача від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

3.3. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством за невиконання умов цього додатка до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЕІС-код 62X4486923071689

Адреса 65031, м. Олеса, 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: kancs@od.energy.gov.ua

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

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

№ UA163288450000026005300269200

ТБВВ №10015/0604 філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«__» _____ 20__ р.

Додаток 6

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Особовий рахунок

№ _____

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: _____

(фактична адреса об'єкта)

Споживач _____

(скорочена назва/назва 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: _____

1.2. Основного споживача (власника мережі): _____

1.3. Споживача: _____

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: _____

(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	

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 ППРЕЕ, 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_{ϕ} не більше 10%.

9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.П., підпис)

«__» _____ 20__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 електричної енергії
Особовий рахунок № _____

Однолінійна схема електропостачання Споживача

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта; _____

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

« ____ » _____ 20__ р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

Порядок оформлення схеми:

На схемі слід зазначити:

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу (ОСР) та основним споживачем (Власником мереж)/Споживачем, між основним споживачем (Власником мереж) та Споживачем (субспоживачем);
- точки розподілу електричної енергії для Споживача;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних ліній електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);
 - увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок з зазначеним номінального струму (рубильник, запобіжник, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність;
- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератор, акумуляторні батареї тощо).

Примітка:

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

О/р № _____

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача**

(коротка 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: _____

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	Sn, кВА	УН, кВ		Втрати, кВт		I _{пх} , %	УКЗ, %	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
			ВН	ІН	Р _{пх}	Р _{кз}				Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

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****	Ік введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, У _{ном} , кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9

3. 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	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	Втрати (на фидлу), ΔР _{ном} , кВт	Індуктивний опір X _{ном} , Ом		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

4. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для непобутових 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.

5. 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 принадності 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 споживачів (АСОЕ, «ЗБ ВП», «ВП», «ЗБ», «Б/О»)**	Порядок розподілу втрат	
		Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од.	Кількість стояків, од.	Кількість елементів на внутрішньобудинковій мережі споживача	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, №, од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, Р _л , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N _з , од.	Опір контактного з'єднання, R _з , Ом
1	2	3	4	5	6

6. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із введів 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, внутрішньобудинковій 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 електромереж 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

(підпис, П. І. Б.)

« _____ » 20 ____ р.

- * Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнти форми графіка навантаження $k_{f2}=1,15$.
- ** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:
- «Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж 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 електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.
- Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:
- «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» - елементи електричної мережі використовуються для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технічних 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/Т+ - елементи електричної мережі використовуються для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;
- «-» - елементи електричної мережі не використовуються 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 втратівся кута діелектричних втрат приймається 0,022.
- **** Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кінтавних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.
- ***** Спосіб організації обліку споживача «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздах) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздах) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздах) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «Б/О» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік «с» та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Особовий рахунок № _____

АКТ
екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача

_____ «____» _____ 20__ р.
(місце)

Акт складено Споживачем електричної енергії _____

в особі відповідального представника _____ (посада, П. І. Б.)

та Оператором системи розподілу _____ (посада, П. І. Б.)

_____ (повна назва Оператора системи розподілу)

в особі відповідального представника _____ (посада, П. І. Б.)

з метою встановлення величин екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання. При цьому встановлено:
1. Загальні відомості (за договором).

1.1. Оператор системи розподілу _____ (адреса, телефон)

1.2. Об'єкт Споживача _____ (адреса, телефон)

1.3. Особа, відповідальна за електрогосподарство _____ (посада, П. І. Б., телефон)

1.4. Змінність роботи споживача:
перша зміна з _____ год. до _____ год.;
друга зміна з _____ год. до _____ год.;
третя зміна з _____ год. до _____ год.;
четверта зміна з _____ год. до _____ год.

1.5. Дозволена до використання потужність _____ кВт.

2. Визначені при обмеженні величини

2.1. Середньомісячне електроспоживання _____ тис. кВт-год.

2.2. Добове електроспоживання, зима _____ тис. кВт-год., літо _____ тис. кВт-год.

2.3. Середнє споживання потужності в години максимуму енергосистеми:

споживач: зима _____, кВт, літо _____, кВт;

субспоживачі: зима _____, кВт, літо _____, кВт.

2.4. Величина навантаження екологічної броні споживача:

потужність _____ кВт; добове електроспоживання екологічної броні _____ тис. кВт-год.

субспоживачів (за наявності) потужність _____ кВт; добове електроспоживання екологічної броні _____ тис. кВт-год.

2.5. Величина навантаження аварійної броні:

споживача потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; добове електроспоживання аварійної броні зима _____ тис. кВт-год., літо _____ тис. кВт-год.

субспоживачів (за наявності) потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; добове електроспоживання аварійної броні зима _____ тис. кВт-год., літо _____ тис. кВт-год.

2.6. Величина навантаження технологічної броні споживача: потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; час зупинки технологічного процесу _____ год.

3. Величини навантажень на живильних лініях.

№ з/п	Диспетчерська назва		Навантаження лінії		Екологічна броня			Аварійна броня			Технологічна броня		
	Назва живильної підстанції	Живильна лінія, напруга, кВ	Зима, кВт	Літо, кВт	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорія іст електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію передаються навантаження екологічної броні, спосіб граведення (вручну, АВР)	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорія іст електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію передаються навантаження аварійної броні, спосіб граведення (вручну, АВР)	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних

4. Прикінцева частина

4.1. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі екологічної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями

4.2. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі аварійної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями

4.3. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені після закінчення часу, необхідного для завершення технологічного процесу за їх диспетчерськими найменуваннями, інтервал часу (год.) до відключення

4.4. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені негайно з центрів живлення електропередавальної організації або споживача за їх диспетчерськими найменуваннями, та їх навантаження

5. Величина екологічної броні Споживача: потужність _____ кВт, добове електроспоживання _____ тис. кВт·год.

Оператор системи розподілу

Величину екологічної броні електропостачання затверджую:

« _____ » _____ 20 ____ р.

(назва контролюючого органу)
« _____ » _____ 20 ____ р.

Примітка.
В Акті чітко заповнюються чорнилом або кульковою ручкою передбачені формою відомості, незаповнені графи прокреслюються, виправлення (підчистки) не допускаються.

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної 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 про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договір на послуги з перетікань) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії між Оператором системи розподілу та непобутовими споживачами (Споживач) та є додатком 10 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Договір на послуги з перетікань укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього Договору на послуги з перетікань згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань 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, від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору на послуги з перетікань Оператор системи розподілу та Споживач іменуються – кожний окремо Сторона, а разом Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи розподілу за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

3. Зобов'язання Сторін

3.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:
виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;
надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів,
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

3.2. Споживач зобов'язується:
виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;
здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до цього Договору на послуги з перетікань);
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи розподілу до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи розподілу за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору на послуги з перетікань до дня звільнення об'єкта включно.

4. Права Сторін

4.1. Оператор системи розподілу має право:
на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до 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) чи іншого нормативного акта, виданого на замін Методики обчислення плати;

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору на послуги з перетікань.

4.2. Споживач має право:
на отримання від Оператора системи розподілу інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав

5. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

5.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи розподілу, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 та ПРРЕЕ.

5.2. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється у грошовій формі за розрахунковий період, який становить один календарний місяць.

5.3. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до Договору на послуги з перетікань).

5.4. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості. У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилок на період, за який здійснюється оплата або перевиншення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

6. Відповідальність Сторін

6.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за безперервний розподіл електричної енергії Споживачу.

6.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом системи розподілу;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами цього Договору на послуги з перетікань. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 3.2 цього Договору на послуги з перетікань, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

7. Обставини непереборної сили

7.1. Сторони не несуть відповідальності за позне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором на послуги з перетікань, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, присконання і зсув ґрунту);

- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи розподілу і Споживачем електросмергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором на послуги з перетікань у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

7.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

7.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

8. Строк договору

8.1. Договір на послуги з перетікань набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та діє протягом дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо інший термін початку чи закінчення не визначено домовленістю сторін, а в разі недосягнення такої згоди – в інший спосіб, передбачений чинним законодавством.

9. Інші умови

9.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (Додаток 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток 7 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

9.3. Додатки до цього Договору на послуги з перетікань є його невід'ємною частиною.

9.4. Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

9.5. 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.

9.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з цього Договору на послуги з перетікань, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

9.7. У разі підписання договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у паперовому вигляді, він укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий – у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п.9.4. Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

10. 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-oen.com.ua>

Поточний рахунок для списання ррхунків за послуги з розподілу електричної енергії та послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ UA163288450000026005300269200

ТБВВ №10015/0604 філій-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«___» _____ 20__ р.

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:

$$П = П1 + П2 - П3, \quad (1)$$

де П1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

П3 – знижка плати при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг, \quad (2)$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн,

Пг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плати за споживання реактивної електроенергії розраховуються за формулою:

$$Пс = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{C(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_l} WQ_{C(-)} \times D_j \times \Pi, \quad (3)$$

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

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

$WQ_{C(+)} -$ обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{C(-)} -$ 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:

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} \times \text{tg}\varphi_{\text{н}}, \quad (4)$$

де $WPC_{(+)} -$ обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\text{tg}\varphi_{\text{н}}$ – 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:

$$WQ_{C(-)} = WPC_{(-)} \times \text{tg}\varphi \quad (5)$$

де $WPC_{(-)} -$ 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 $\text{tg}\varphi_{\text{н}}$

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

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

$$\text{tg}\varphi = WQ_{C(0)} / WPC_{(0)}, \quad (6)$$

де $WQ_{C(0)} -$ розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$WPC_{(0)} -$ розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Значення $WQ_{C(0)}, WPC_{(0)}$ визначаються згідно з п.3.2, 3.4 Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(+)}, WQ_{C(+)}$ 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 $WPC_{(-)}, WQ_{C(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначаються 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:

$$Пг = \sum_{i=1}^{K_g} WQ_{G(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_l} WQ_{G(-)} \times D_j \times \Pi, \quad (7)$$

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

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

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{G(-)}$ 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 Пг 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:

$$Пг = WQ_{G(0)} \times \text{Dcp} \times \Pi, \quad (8)$$

де $WQ_{G(0)} -$ розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр·год, визначається за формулою (9);

Dcp – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (10);

$WQ_{\text{тот}} = (Q_{\text{ку}} + 0,3 \times P_{\text{ед}}) \times t_{\text{п}}$, (9)
де $Q_{\text{ку}}$ – сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВтАр;
0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;
 $P_{\text{ед}}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;
 $t_{\text{п}}$ – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$D_{\text{ср}} = \frac{1}{K_{\text{в}}} \sum_{i=1}^{K_{\text{в}}} D_i \quad (10)$$

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

$$P2 = P_{\text{с}} \times (\text{tg}\phi - 0,25)^2. \quad (11)$$

При $\text{tg}\phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\phi = 0,97$) складова $P2$ приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\phi > 2$, то у формулі (11) використовується $\text{tg}\phi = 2$.

1.3. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати $P3$ не проводиться.

2. Розрахункові витрати 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:

$$D_{\text{ср.зв}} = D1_{\text{ср.зв}} + D2_{\text{ср.зв}}, \quad (12)$$

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

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

Розраховані значення ЕЕРП ($D_{\text{ср.зв}}$) 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-oem.com.ua> за умов 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 неподання 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 виснесня змін до продовження цього Додатку.

11. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у входних 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 недосагнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЕІС-код 62X4486923071689

Адреса 65031, м. Одеса, Вул. Миколи Борового, 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

№ UA163288450000026005300269200

ТБВВ №10015/0604 філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«___» _____ 20__ р.

Вихідні дані для розрахунку

Адреса об'єкта: _____
(скорочена назва Споживача)

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача			
Точки приєднання КРП до електромережі Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП, заблоковані 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

*Тип: R_{с-в} – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

R_{с-т} – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

R_{г-в} – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

R_{г-т} – 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: R_{г-н}, R_{г-ш}.

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

Оператор системи розподілу

(підпис, П. І. Б.)

« _____ » _____ 20__ р.

ЗРАЗОК

(скорочено найменування Споживача)

Особовий рахунок № _____

[illegible]

Оператор системи розподілу

(П. І. п/б. підпис)

Споживачі

(прасада, ПП п/б, підпис)

« » _____ 23 __ p.

Зразок

Особовий рахунок № _____

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Режим роботи		Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 20__ рік, тис. кВтг *																
		Годин на добу	Днів на тиждень	січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал	жовтень	листопад	грудень	IV квартал	На 20__ рік, усього
1																				
2																				
3																				
4																				
Усього за особовим рахунком:																				

*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)
«__» _____ 20__ р.

Режим розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.
2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.
3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.
4. У разі ненадання побутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електричної енергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
6. Споживач відповідно до вимог Кодексу систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнози та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнози, проекти та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.
7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.
8. Споживач додатково, до періодичного оновлення даних планування, має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше дати отримання Споживачем авансового рахунку/рахунку на передплату обсягу розподілу електричної енергії того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявності 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лише за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або не отримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.
9. Споживач, величина дозвolenної потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:
 - планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;
 - виведення електрообладнання в ремонт;
 - ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
 - ✓ переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку проведення змін;
 - ✓ форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.
10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівні напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.
11. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:
 - Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
 - Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.
12. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ЕІС-код 62X4486923071689
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-ocm.com.ua>
Поточний рахунок для сплати рахунків за послуги з розподілу електричної енергії та послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ UA16328845000026005300269200
ТІВВ №10015/0604 філія-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

_____ (посада, П.І.Б., підпис)
«__» _____ 20__ р.

**Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача,
приєднаного до електричних мереж Споживача**

1. Постачання (розподіл) електричної енергії Споживачу може бути припинено або обмежено Оператором системи розподілу за власною ініціативою або за дорученням Електропостачальника, Споживача, у випадках, передбачених Договором, ПРРЕЕ, Кодексом систем розподілу, з дотриманням визначеними цими документами порядку та строків.
2. Оператор системи розподілу має право попереджати Споживача про заплановану дату обмеження та припинення електропостачання наступними способами (одним та/або декількома з перелічених способів):
 - 2.1. шляхом направлення попередження у вигляді електронного повідомлення, а саме: SMS-повідомлення, повідомлень в месенджерах: Viber, WhatsApp, Telegram, електронною поштою згідно до наявної в Оператора системи розподілу інформації про номер телефону Споживача та/або адреси електронної пошти Споживача, наданої Споживачем ОСР в процесі обслуговування та/або відповідних контактних даних, які є доступними у відкритих джерелах інформації та даних, зокрема в мережі Інтернет
 - 2.2. шляхом завантаження (розміщення) попередження в веб-сервісі «Особистий кабінет Споживача» на особистій сторінці Споживача;
 - 2.3. шляхом направлення попередження в письмовому вигляді засобами поштового зв'язку та/або з застосуванням послуг логістичних компаній, в т.ч. з застосуванням послуг кур'єрської доставки;
 - 2.4. врученням попередження особисто Споживачу або представнику Споживача фахівцями Оператора системи розподілу або уповноваженою Оператором системи розподілу особою, в т.ч. в процесі обслуговування Споживача.
3. Відправлення попередження здійснюється з номеру телефону Оператора системи розподілу 0504132163 та/або з електронної пошти: i.shchuk@oblenetgo.odessa.ua. У разі змінення зазначених контактних даних, Оператор системи розподілу зобов'язується повідомити Споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до настання такої зміни одним з зазначених вище способів та шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу.
4. Споживач визнає попередження, надане Оператором системи розподілу, одним з перелічених в п. 2 цього Додатку способом, офіційним попередженням щодо припинення або обмеження надання послуг з розподілу електричної енергії. Датою отримання Споживачем такого попередження вважається:
 - 4.1. для електронних повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.1, п. 2.2 цього Додатку: дата надходження Споживачу відповідного електронного повідомлення, зафіксована в електронній системі мобільного оператора або інтернет-провайдер, та/або дата завантаження (розміщення) попередження в веб-сервісі «Особистий кабінет Споживача» на особистій сторінці Споживача – в незалежності від того, чи було таке повідомлення розкрито та прочитано Споживачем;
 - 4.2. для письмових повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.3 цього Додатку: дата доставлення (в т.ч. в абонентську поштову скриньку) попередження засобами поштового зв'язку та/або з застосуванням послуг логістичних/поштових компаній, зафіксована в системі обігу відправлень відповідної компанії поштового зв'язку та/або логістичної компанії – в незалежності від того, чи було таке повідомлення забране з абонентської скриньки, розкрито та прочитано Споживачем;
 - 4.3. для письмових повідомлень направлених у спосіб, передбачений п. 2.4 цього Додатку: дата отримання повідомлення Споживачем або уповноваженим представником Споживача під підпис.
5. Постачання (розподіл) електричної енергії субспоживачів може бути припинено або обмежено Споживачем з дотриманням процедури, передбаченої ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу:
 - 5.1. без попередження у разі виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Споживача на час, що не перевищує визначений Правилами улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 21.07.2017 № 476, для струмоприймачів субспоживача відповідної категорії;
 - 5.2. з повідомленням субспоживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення субспоживачем граничної величини електричної потужності в години максимуму навантаження;
 - 5.3. на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади, на якого покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України;
 - 5.4. з повідомленням не пізніше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт пов'язаних з ремонтом устаткування та/або підключенням електроустановок нових споживачів у разі відсутності резервного живлення;
 - 5.5. за обґрунтованою вимогою Оператора системи розподілу у зазначені в цій вимозі терміни (строки).
6. Споживач зобов'язаний оперативно повідомляти Оператора системи розподілу та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до технологічних електричних мереж Споживача, про порушення, що пов'язані з експлуатацією електропостачання (розподілу електричної енергії), їх причини і терміни/строки відновлення режиму електропостачання (розподілу електричної енергії).
7. Виведення в ремонт, а також введення в дію після ремонту технологічних електричних мереж Споживача, якими електроенергія транспортується субспоживачам, виконується лише за узгодженням з Оператором системи розподілу.
8. У разі невиконання обґрунтованих вимог Оператора системи розподілу щодо відключення субспоживачів Споживач відшкодовує завдані ним збитки іншим учасникам ринку електричної енергії відповідно до чинного законодавства.
9. Підключення електроустановок субспоживача, які були відключені на виконання вимоги або припису, здійснюється після усунення субспоживачем порушень, що підтверджується відповідним документом організації, що висунула вимогу або видала припис.
10. Оператор системи має право на договірних засадах доручати виконання обмеження, припинення та відновлення розподілу електроенергії Споживачу третім особам (в т.ч., але не обмежуючись: КЖЕП, ОСББ та ін.) та для виконання цього, передавати залученим третім особам необхідну інформацію/дані Споживача, субспоживача, в т.ч. ті, що сформовані та надані Постачальником Оператору системи. Споживач надає свою згоду на передачу вказаних даних залученим третім особам, шляхом підписання заяви приєднання до договору про розподіл електричної енергії.

Реквізити Оператора системи розподілу:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ЕІС-код 62X4486923071689
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
№ UA16328845000026005300269200
ТБЕВ №10015/0604 філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)
«___» _____, 20__ р.

Додаток 14

до Договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

Особовий рахунок № _____

Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача

(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування Учасника РРЕЕ*, приєданого до технологічних електричних мереж Споживача	Точка приєднання	ЕІС-код(и) точки розподілу Учасника РРЕЕ	№ засобу обліку електричної енергії Учасника РРЕЕ	ЕІС-код(и) точки розподілу Споживача	№ засобу обліку електричної енергії Споживача, від якого відраховується споживання Учасника РРЕЕ	Параметри об'єкта субспоживача згідно паспорта точки/точок розподілу		
							Адреса об'єкта	Дозволена потужність, (Рдозв), кВт	Категорія надійності струмо-приймачів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примітка: *Скорочення «Учасник РРЕЕ» – учасник роздрібного ринку електричної енергії вживається відповідно до термінів, прийнятих у п.п. 1.1.2. ПРРЕЕ.

При заповненні даних таблиці цього додатку до Договору, Оператор системи розподілу використовує дані паспортів точок розподілу електричної енергії на об'єкти субспоживачів, які приєдані до технологічних електричних мереж Споживача.

У разі заміни засобів обліку електричної енергії (колонки 5 та 7 таблиці), внесення змін у цей додаток до Договору не передбачається.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміни у разі приєднання до технологічних електричних мереж Споживача нових приєдань Учасників РРЕЕ або припинення розподілу електричної енергії по приєднаннях, зазначених у Договорі, а також у разі зміни технічних характеристик об'єкта субспоживача (оформлення нового паспорта точки/точок розподілу електричної енергії на об'єкт).

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

« ____ » _____ 20__ р.

Додаток 15

до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії

**Обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі
інших учасників роздрібного ринку**

1. Обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку електричної енергії (далі – Учасники РРЕЕ), визначаються щомісяця розрахунковим шляхом як сума визначеного в точках розподілу Споживача обсягу електричної енергії, який надійшов із мережі Споживача в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ по відповідних точках розподілу електричної енергії.
2. Визначення обсягу транспортування електричної енергії здійснюється на підставі даних розрахункових засобів обліку електричної енергії в точках розподілу електричної енергії по всіх приєднаннях інших Учасників РРЕЕ з урахуванням втрат електричної енергії (у разі якщо засоби обліку електричної енергії встановлені не в точці розподілу електричної енергії).
3. Відомості про приєднані електроустановки інших Учасників РРЕЕ до технологічних електричних мереж Споживача зазначаються в додатку 14 до Договору
4. Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах Споживача зазначається в додатку 8 до Договору.

Реквізити Оператора системи розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЕІС-код 62X4486923071689

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-oen.com.ua>

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

№ UA163288450000026005300269200

ТБВБ №10015/0604 філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«__» _____ 20__р.

**Положення щодо розрахунку витрат електричної енергії в технологічних мережах
Споживача (основного споживача), пов'язаних з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного
ринку**

1. Ці положення викладено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 № 399 (далі Методичні рекомендації).

2. Споживач (основний споживач), технологічні електричні мережі якого використовуються Оператором системи розподілу для розподілу електричної енергії в електричній мережі субспоживачів або транспортуванням електричної енергії в електричній мережі Оператора системи розподілу, має надати Оператору системи розподілу у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення в передбаченому ПРРЕЕ порядку величини технологічних витрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом, транспортуванням електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку. У разі відсутності у повному обсязі необхідних вихідних даних для визначення технологічних витрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом, транспортуванням електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку витрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначені за показами засобів обліку Споживача, не коригуються.

3. Втрати електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що використовуються Оператором системи розподілу для транспортування електричної енергії в електричній мережі учасників роздрібного ринку, визначаються автоматично щомісяця згідно інформації, зазначеної в таблицях 1-5 Додатка 8 до Договору та розподіляються між учасниками роздрібного ринку електричної енергії, включаючи Споживача – власника цих мереж, пропорційно обсягу транспортування електричної енергії, визначеного згідно вимог Додатка 15 до Договору.

4. Обсяги витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку, включаються до витрат Оператора системи розподілу з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки розподілу Споживача – власника цих мереж.

5. До надання Споживачем (основним споживачем) погодженого в установленому порядку кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж, які використовуються для розподілу та/або транспортування електричної енергії, ці технологічні витрати покладаються на Споживача (основного споживача).

Реквізити Оператора системи розподілу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ЄІС-код 62X4486923071689

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-oen.com.ua](http://www.dtek-oen.com.ua)

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

послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ UA163288450000026005300269200

ТІВБВ №10015/0604 філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«__» _____ 20__ р.

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

Споживач електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ забезпечити складання балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими Учасниками РРЕЕ, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача).

У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ:

1) якщо точка розподілу електричної енергії Учасниками РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Учасникам РРЕЕ:

- обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача);

- обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ;

2) якщо точка розподілу електричної енергії Учасниками РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Оператору системи розподілу 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 РРЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої Учасниками РРЕЕ.

У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача) та інших Учасників РРЕЕ:

1) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасником РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та іншим Учасникам РРЕЕ:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричній мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ;

- обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ;

2) якщо точка розподілу електричної енергії іншим Учасником РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Споживачу (основному споживачу) та Оператору системи розподілу або іншим Учасникам РРЕЕ:

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричній мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричній мережі іншим Учасником РРЕЕ;

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача), додається до обсягу електричної енергії, отриманої іншими Учасниками РРЕЕ.

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 оператором системи розподілу або оператором системи передачі) з урахуванням додавання до обсягу електричної енергії, отриманої таким власником мереж, до яких приєднана електроустановка приватного домогосподарства, обсяг у відпущеної у його мережу електричної енергії, виробленої такою (такими) генеруючими установками.

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

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ГІС-код 62X448692307168P

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-od.com.ua>

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

послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ UA163288450000026005300269200

ТБЕВ №10015/0604 філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО: 328845

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

«___» _____ 20__ р.

№ _____
На № _____ від _____

Керівнику

Адреса

**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 розглянуло Вашу Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) від _____ (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: _____ (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. 2.1.12 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 _____ (дата підписання додатків) _____ (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:

Також повідомляємо, що для _____ (назва організації) відкрито особовий рахунок № _____.

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 _____ (назва організації).

Додатки: _____

Посада

підпис

ПІБ