

ДОГОВІР № 64-15/11

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
м.Дніпро «16» 04 2020 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі - Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 16.11.2018 № 1440

Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>, в особі Начальника відділу по роботі з договорами Казьміна Олександра Сергійовича, що діє на підставі довіреності №39 від 14.01.2020р та ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ, що здійснює діяльність на підставі наказу, (далі -

Споживач), в особі начальнико управління Котельникової О.М., що діє на підставі наказу, (далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії про наступне.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) 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 (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 (передачі) 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, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи розподілу.

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

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) 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 (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 Фахівець ВРД Григорєва Т.М.

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 окремі 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 (постачальнику універсальних послуг/постачальнику/постачальнику комерційного обліку) в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу або постачальника універсальних послуг/постачальника;

2) за телефоном (056) 790-99-00, (066) 790-99-00, (067) 790-99-00;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу або постачальника універсальних послуг/постачальника;

4) на електронну адресу: dnoe-callcenter@dtek.com;

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

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого робочого 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.

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.

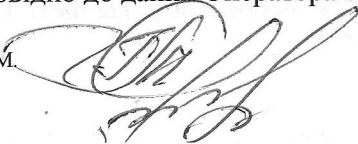
3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи розподілу або постачальнику, за умови надання за домовленістю з Оператором системи розподілу відповідного сервісу постачальником) 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 звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (або в інший узгоджений Сторонами термін) та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної 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 у порядку, передбаченому Додатком 4 до цього Договору.

3.5. Визначений 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 показань 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 (передачу) 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 (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків».

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

5.5. Оператор системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) 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 (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕ 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 (передачею) 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 електропостачання 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 ПРРЕЕ.

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 (передачу) 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 (передачі) електричної енергії у разі якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи розподілу та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи розподілу здійснює постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, 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 постачання 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 додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору 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, визначеними 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 внесення 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 передбаченому в Додатку 4 до цього договору 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 вартість необлікованої електроенергії, визначену 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 однією 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. Сторона, 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 акту.

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 органів виконавчої влади, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору;

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 уповноваженого представника органу виконавчої влади, на якого покладено 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 та Кодексом систем розподілу.

11. Строк дії Договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору, або з дня зазначеного в заяві-приєднання. Сторони домовилися, що умови даного Договору застосовуються до відносин, які фактично виникли між сторонами з 01.01.2020р. і діє до 31.12.2020 року відповідно до ч.1 ст.212 та ч. 3 статті 631 Цивільного кодексу України, а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.

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 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. Усі додатки до цього Договору та продовження до них, які містять інформацію, що не є публічною, оформлюються Оператором системи розподілу письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою Оператора системи розподілу та направляються Споживачу. Узгодження здійснюється шляхом обміну письмовими повідомленнями відповідно до ч.2 ст.642 Цивільного кодексу України, а в разі не досягнення згоди у встановленому діючим законодавством порядку.

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»;
- 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);
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» з продовженням «Вихідні дані для розрахунку втрат» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності втратного електрообладнання напругою 1 кВ та вище);
- 9) №9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності крім побутових споживачів);
- 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 період (Зразок)» (крім побутових споживачів);
- 12) №12 «Режими розподілу електричної енергії та управління попитом» (крім побутових споживачів).

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) №13 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;
- 2) №14 «Обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку»;
- 3) №15 «Порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживачів»;
- 4) №16 «Порядок розрахунку витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача), пов'язаних із транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку»;
- 5) №17 «Порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)».

Додатки 4, 5, 8 (крім продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку втрат»), «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) (крім продовження додатка «Вихідні дані для

розрахунку»), 11, 12, 14, 15, 16, 17 до цього Договору є публічними та розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://dtek-dnem.com.ua>.

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

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

12.11. У разі підписання договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у паперовому вигляді, він підписується 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.12.10 Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

13. Реквізити Сторін

Оператор системи розподілу:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X4635461205007

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

Номер поточного рахунка:

IBAN: UA533054820000026004301790066 в філії - Дніпропетровське ОУ АТ «Ощадбанк»;

ЄДРПОУ 23359034.

ПІН 233590304026.

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

Web-сайт: <http://dtek-dnem.com.ua>

Споживач:

ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО НАСЕЛЕННЯ МІСЬКОЇ РАДИ

Код ЄДРПОУ 42788347

Юридична адреса: 49005, м Дніпро, вул. В.Мухомєвського, 39/41

Поштова адреса: 49005, м Дніпро, вул. В.Мухомєвського, 39/41

Поточний рахунок

№ _____

IBAN: UA313201420344200013000049086

в ОКЕУ м Київ


Статус платника податку на прибуток

Тел./факс: 377-18-76

Електронна адреса: _____

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Начальник ВРД
Казьмін О.С.


(підпис, П.І.Б.)

“ _____ ” 20 2 ____ . М.П.



20 ____ . М.П.



Додаток 4

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

Порядок розрахунків

1. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу, та тарифу 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 становить один календарний місяць. На період до дати впровадження повномасштабного ринку електричної енергії, не побутовий споживач, звіти про покази засобів обліку може надавати у дати, встановлені договором про постачання електричної енергії, що діяв станом на 31 грудня 2018 року, до отримання окремого повідомлення від Оператора системи розподілу про зміну відповідної дати або за погодженням Сторін.
4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати (крім 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), якщо інше не узгоджене Сторонами.
5. Сума авансового платежу або попередньої оплати (якщо застосовується) визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період. Якщо авансовий платіж розраховується для Споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії якого за попередній період дорівнює «0» (або для нових споживачів), сума авансового платежу або попередньої оплати визначається на основі розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період. У разі, якщо фактичні значення обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період є меншими ніж розмір очікуваних обсягів споживання на цей же попередній період, наданих споживачем, то визначення суми авансового платежу або попередньої оплати здійснюється на підставі очікуваних обсягів споживання електричної енергії на цей період.
6. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем на підставі виставлених Оператором системи розподілу платіжних документів у строки, визначені в цих платіжних документах, які не можуть бути меншими за 5 днів з дня надання такого платіжного документа Споживачу.
 - 6.1 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 та є невід'ємним додатком до Договору про постачання електричної енергії.
 - 6.2 У разі зміни форми оплати за послугу з розподілу з «забезпечується Постачальником» на «забезпечується Споживачем», Споживач зобов'язаний провести самостійно оплату вартості послуг з розподілу Оператору системи розподілу розраховану у відповідності з п.5 цього Додатку або на підставі рахунку від Оператора системи розподілу.
 - 6.3 В залежності від обраного способу обміну документами між Сторонами відповідно до п. 13 цього Додатку датою отримання платіжного документа є:
 - 6.3.1 в паперовому вигляді – дата, зазначена Споживачем на другому примірнику чи на відривному корінці платіжного документа при його отриманні в безпосередньо ОСР (в т.ч. ЦОК) або п'ятий календарний день від дати його отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Споживач (у разі направлення поштою рекомендованим листом);



6.3.2 в електронному вигляді – день наступний за тим, коли закінчився строк надання Споживачем звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, зокрема у разі їх внесення Споживачем з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет», який розміщений на сайті Оператора системи розподілу <https://dtek-dnem.com.ua> або дата, зафіксована іншими ІТ-засобами, які були використані Оператором системи розподілу для надсилання платіжного доручення.

7. У разі не отримання Споживачем з будь-яких причин платіжного документу, оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем самостійно не пізніше 5 робочих днів після настання строку оплати, встановленого цим Порядком розрахунків, виходячи зокрема з даних, доступних Споживачу з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет».

8. Попередня оплата або авансові платежі у будь-якому разі здійснюються Споживачем не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку розрахункового періоду з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.

9. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи розподілу мають бути враховані суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. Остаточний розрахунок за надання послуги з розподілу електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється Споживачем протягом 5 робочих днів після закінчення розрахункового періоду.

10. При відсутності у платіжному документі відомостей про призначення платежу, посилянь 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.

11. Вартість необлікованої, внаслідок порушення Споживачем ПРПЕЕ, електричної енергії, розрахованої Оператором системи розподілу, на підставі акту про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, 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.

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

13. У процесі виконання Договору Сторони можуть обмінюватися документами у паперовому та електронному вигляді.

13.1 У разі використання Споживачем веб-сервісу «Особистий кабінет», який розміщений на сайті Оператора системи розподілу <https://doe.com.ua>, для внесення в базу даних у встановлені Договором строки показів засобів обліку за розрахунковий період автоматично формуються відповідні звіт Споживача та рахунок, неоспорювання яких в строки, встановлені для подання звітів про покази засобів обліку за розрахунковий період, або сплата грошових коштів по них є підтвердженням Споживачем такого звіту.

13.2 Надання Споживачем звітів про покази засобів обліку за розрахунковий період та обмін Сторонами іншими документами у процесі виконання Договору може здійснюватися в електронному вигляді також через інші ІТ-засоби за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством.

14. Звіти 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 наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством.



15. У випадку неподання Споживачем даних про споживання електричної енергії за розрахунковий період у строки, установлені в цьому Договорі, або неможливості отримання Оператором системи розподілу даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи вузла обліку) обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії визначається шляхом розрахунку середнього обсягу споживання, в порядку передбаченому Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

16. Після отримання фактичних показів приладів комерційного обліку, Оператор системи розподілу проводить розрахунок на основі фактичних даних комерційного обліку.

17. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку електричної енергії, у тому числі у разі заміни та/або повірки лічильників електричної енергії, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, обсяг електричної енергії, використаної Споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується Оператором системи розподілу за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення комерційного обліку періоду, або попереднього розрахункового періоду до порушення комерційного обліку, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку. Сторони домовились, що у разі застосування Оператором системи розподілу порядку визначення обсягу електричної енергії, зазначеного в даному пункті, для розрахунку береться найбільша величина визначеного обсягу електричної енергії, якщо інше не погоджено Сторонами.

18. Дані зафіксовані при контрольних оглядах засобу обліку або зчитані покази інтегрального лічильника в інший день вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на останній день розрахункового періоду шляхом додавання (віднімання) споживання, помноженого на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та останнім днем розрахункового періоду.

19. 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.

20. 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).

21. За день відновлення вимірювання приймається день складення спільного акту про покази лічильників електричної енергії після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми підключення засобів вимірювальної техніки та їх налаштування (за необхідності).

22. У разі зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів вимірювання менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в Договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи розподілу має висунути вимогу до постачальника послуг комерційного обліку або власника цих засобів вимірювання щодо приведення схеми вимірювань у відповідність до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

23. До моменту впровадження порядку, передбаченого главою 2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

- у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порогу чутливості лічильника прямого включення;
- у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких



нормується їх похибка, або добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

24. 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:

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

24.2 Вартість розподіленої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи розподілу на втрати електричної енергії в мережах 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.

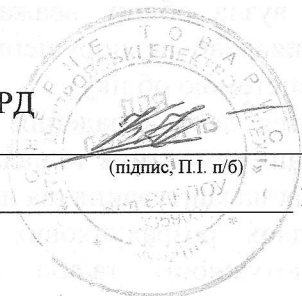
24.3 Період розрахунку визначається з моменту припинення дії або не укладення Споживачем договору про постачання електричної енергії, та до моменту його укладення або повного припинення постачання електричної енергії Споживачу, що зафіксовано відповідним актом.

24.4 Оплата Споживачем, вартості послуг з розподілу, що розраховані у відповідності з пунктом 25 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. 11 даного Додатку.

25. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком 4 до цього Договору, Споживачу 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.

Оператор системи розподілу:
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Начальник ВРД
Казьмін О.С.



(підпис, П.І. п/б)

« » _____ 20 р.

Споживач:
ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО
ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ ДНІПРОВСЬКОЇ
МІСЬКОЇ РАДИ



(підпис, П.І. п/б)

« » _____ 20 р.

Додаток 5

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

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 та/або потужності електроенергії.

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

1.4. 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.

1.5. 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 протиаварійною 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:

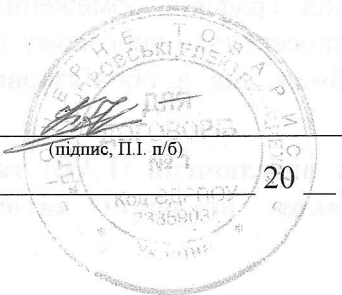
- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператор системи розподілу, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого 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 переключення 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 переведення 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 (передачі) електричної енергії.

Оператор системи розподілу:
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Начальник ВРД
Казьмін О.С.



«__» _____ 20__ р.

Споживач:
ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО
ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ ДНІПРОВСЬКОЇ
МІСЬКОЇ РАДИ



_____ (підпис, П.І. п/б)

20__ р.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312, 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).

1. Для розрахунку втрат використано дані, зазначені в Таблицях 1-5 продовження цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього договору.

2. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 Продовження Додатка 8) для побутових споживачів заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 2.1, 2.2, 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 Продовження Додатка 8) 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.

2.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах

2.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт}\cdot\text{год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр}\cdot\text{год)}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{H.X.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

2.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій.

2.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Продовження Додатка 8.

2.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

2.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій за формулами.

2.2.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

де a - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

I - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом};$$

$R_{\Pi m}$ - питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

T_P - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

$$\text{де } X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m - \text{еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом};$$

$X_{\Pi m}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

U_H - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

T_P - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

T_H - час знаходження ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо $U_H < 110$ кВ (для ПЛ), або $U_H < 20$ кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Kiz}^{(P)} = \Delta W_{iz, cep, i, r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де $\Delta W_{iz, cep, i, r}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год / км;

l_i - довжина ПЛ i -го ступеня напруги, км.

2.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Izk}^{(P)} = \sum_1^j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot tg \delta \cdot T_H$$

де ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{kj} - сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$tg \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат;

T_H - час знаходження КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

2.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

2.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 Продовження Додатка 8.

2.3. Розрахунок втрати електроенергії в реакторах

2.3.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2.4, 7.2.5 та 7.2.6 Методичних рекомендацій за формулами.

2.3.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в трифазних групах струмообмежувальних реакторів розраховують за формулами:



$$\Delta W_P^{(P)} = 3 \cdot \frac{I^2}{I_{НОМ}^2} \cdot \Delta P_{НОМ} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, А;

$I_{НОМ}$ – номінальний струм реактора, А;

$\Delta P_{НОМ}$ – втрати активної потужності в одній фазі реактора за номінального струму, кВт;

k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження;

T_P – час роботи реактора під навантаженням, години.

2.3.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в трифазних групах струмообмежувальних реакторів розраховують за формулою:

$$\Delta W_P^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_{НОМ} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

де $X_{НОМ}$ – номінальний індуктивний опір реактора, Ом;

T_P – час роботи реактора під навантаженням, години.

2.3.1.3. Втрати активної енергії у кВт·год в шунтувальному реакторі розраховують за формулою:

$$\Delta W_P^{(P)} = \Delta P_{НОМ} \cdot T_H$$

де $\Delta P_{НОМ}$ – втрати активної потужності в реакторі за номінальної напруги, кВт;

T_H – час нахождения реактора під напругою, години

2.3.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4.4, 7.4.5 та 7.4.6 Методичних рекомендацій

2.3.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 3 Продовження Додатка 8.

2.4. Розрахунок втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішньобудинкових мережах

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.

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

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

2.4.1. Втрати активної електроенергії в кВт·год у зовнішній мережі обчислюють за формулами.

2.4.1.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(W_{в.н.}^{(P)} + \sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.4.1.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ») або у разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») та неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{W_6^{(P)2} + W_{6(в.н.)}^{(Q)2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.4.1.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку ел та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(\sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T \cdot \cos^2 \phi} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.4.1.4. Вихідні дані для розрахунку втрат в зовнішній мережі наведені в Таблиці 2 Продовження Додатка 8.

2.4.2. Втрати активної електроенергії в кВт·год у внутрішньобудинковій мережі обчислюють за формулами.

2.4.2.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{\text{в.м.к}}^{(P)} = \frac{\left(\sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{\text{нс}} \cdot R_{\text{в.к}} \cdot \left(l_{\text{н.к}} + \frac{l_{\text{р.к}}}{3} \right) \cdot 10^{-3}$$

2.4.2.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») у разі неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{\text{в.м.}}^{(P)} = \sum_k \left(\frac{\left(W_{\text{б.}}^{(P)} - W_{\text{в.н.}}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{\text{нс}} \cdot R_{\text{в.к}} \cdot \left(l_{\text{н.к}} + \frac{l_{\text{р.к}}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right)$$

2.4.2.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку є/є та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б») або встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ»):

$$\Delta W_{\text{в.м.}}^{(P)} = \sum_k \left(\frac{\left(\sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{\text{нс}} \cdot R_{\text{в.к}} \cdot \left(l_{\text{н.к}} + \frac{l_{\text{р.к}}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right)$$

де $W_{\text{в.н.}}^{(P)}$ – споживання активної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{m,k}^{(P)}$ – споживання активної енергії m -м споживачем k -го стояка протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{\text{в.н.}}^{(Q)}$ – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження;

$R_{\text{з}}$ – питомий активний опір кабелю (проводу) зовнішньої мережі, Ом/км;

$l_{\text{з}}$ – довжина кабелю (проводу) зовнішньої мережі, км;

T – тривалість розрахункового періоду, годин;

m – кількість квартир (офісів), приєднаних до стояка;

k – кількість стояків.

$W_{\text{б.}}^{(P)}$ – споживання активної енергії протягом розрахункового періоду за показами лічильника на ввіді у будинок, кВт·год

$W_{\text{в.н.}}^{(Q)}$ – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$\cos \phi = 0,9$ – середній коефіцієнт потужності у зовнішній мережі.

$R_{\text{в.к}}$ – питомий активний опір кабелю (проводу) k -го стояка, Ом/км;

$l_{\text{н.к}}$ – довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини k -го стояка, км;

$l_{\text{р.к}}$ – довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини k -го стояка, км;

$k_{\text{нс}}$ – коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з $R_0 / R_\phi = 1$ рівним 1,13, для ліній з $R_0 / R_\phi = 2$ рівним 1,20 (R_0 і R_ϕ – опори нульового і фазного проводів відповідно, Ом).

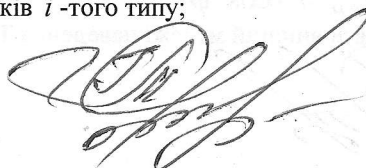
2.4.2.4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинковій мережі наведені в Таблиці 4 Продовження Додатка 8.

2.4.3. Втрати електричної енергії в лічильниках та у з'єднаннях внутрішньобудинкових мереж в кВт·год обчислюють за формулами.

2.4.3.1. Втрати електричної енергії в лічильниках:

$$\Delta W_{\text{л}}^{(P)} = \sum_i N_i \cdot P_i \cdot T \cdot 10^{-3},$$

де N_i – кількість лічильників i -того типу;



P_i - втрати електричної енергії в лічильниках i -того типу відповідно до паспорту лічильника, Вт;
 T – тривалість розрахункового періоду (визначається виходячи із цілодобового режиму роботи), годин.

2.4.3.2. Втрати електричної енергії у з'єднаннях внутрішньобудинкових мереж:

$$\Delta W_z^{(P)} = N_z \cdot I^2 \cdot R_z \cdot k_\phi^2 \cdot T \cdot 10^{-3},$$

N_z - кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників;

I - середній струм фази, А;

R_z - опір контактного з'єднання, Ом.

2.4.3.3. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та у з'єднаннях внутрішньобудинкових мереж наведені в Таблиці 5 Продовження Додатка 8.

2.4.3.4. 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:
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Споживач:
**ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО
ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ
РАДИ**

Начальник ВРД
Казьмін О.С.

(підпис, П.І. п/б)

« ___ » _____ 20 __ р.



(підпис, П.І. п/б)

« ___ » _____ 20 __ р.

Додаток 11

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

ЗРАЗОК

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць _____ 20__ р.

(скорочене найменування Споживача)

Особовий рахунок № _____

№ з/р	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC код)	Дані про розрахункові засоби обліку електричної енергії		Покази засобів обліку електричної енергії		Різниця	Коефіцієнт обліку	Спожито (за показами засобів обліку), кВтг (кВАрг)
		№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Попередні	Поточні			

• Внесення Споживачем показів засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет» вважається наданим звітом про покази засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць у відповідності з вимогами п.3.4. Договору.

Оператор системи розподілу
Звіт прийняв _____

« ____ » _____ 20__ р.
(П. І. п/б, підпис)

Споживач
« ____ » _____ 20__ р.
(посада, ПІ п/б, підпис)



Фахівець ВРД Григор'єва Т.М.

Додаток 12

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

Режими 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 вересня 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 непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 вересня 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 електроенергії 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 прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні 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 (збільшення або зменшення обсягу споживання/навантаження, запланований/фактичний час такої зміни та причини).

9. 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 (доба максимального попиту та доба 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.

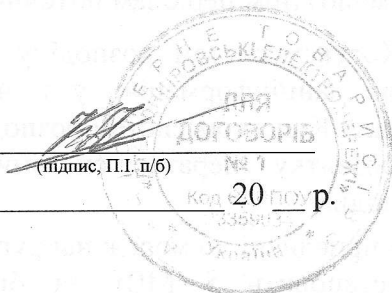
10. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- 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.

11. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Оператор системи розподілу:
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

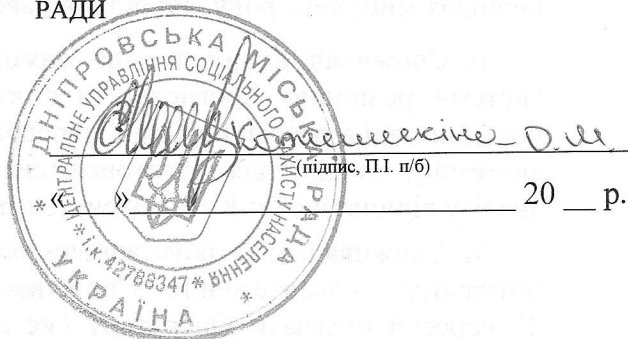
Начальник ВРД
Казьмін О.С.



« »

Споживач:

ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО
ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ
РАДИ



20 р.

Фахівець ВРД Григор'єва Т.М.

Продовження Додатка 12

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

ЗРАЗОК

Особовий рахунок № _____

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 20__ рік, тис. кВтг *												На 20__ рік, усього						
		січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал		жовтень	листопад	грудень	IV квартал		
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

Споживач

“ ___ ” _____ 20__ р.

Факівець ВРД Григор'єва Т.М.

ДОДАТКОВА УГОДА № 1

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

№ 066753 від 16.04.2020

м. Дніпро

«16» 04 2020 р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі - **Оператор системи розподілу**), який діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності», рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>, в особі Начальника відділу по роботі з договорами Казьміна Олександра Сергійовича, що діє на підставі довіреності №39 від 14.01.2020р, та **ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ СОЦІАЛЬНОГО ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

(найменування, організаційно-правова форма Споживача)

що здійснює діяльність на підставі Документу

(довіреність або установчі документи Споживача)

(надалі – **Споживач**), в особі Котельникова Олена Іванівна

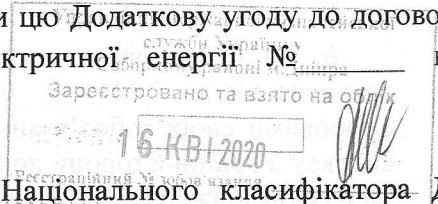
Котельникова Олена Іванівна

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Документу

(довіреність або установчі документи Замовника)

(надалі – **Сторони**), керуючись вимогами Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, а також Закону України «Про публічні закупівлі», уклали цю **Додаткову угоду до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії №** від _____, (далі – **Договір**) про наступне:



1. Доповнити Договір пунктами 2.4 та 2.5 такого змісту:

«2.4. Найменування предмета закупівлі: за кодом згідно **Національного класифікатора ДК 021:2015: 65310000-9 – Розподіл електричної енергії (розподіл електричної енергії та супутні послуги)**. Під супутніми послугами слід розуміти послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

2.5. Очікуваний обсяг розподілу електричної енергії на січень-травень 2020 р. становить 63903 кВт*год, у тому числі за місяцями та кварталами (кВт*год):

Період	Обсяг	Період	Обсяг	Період	Обсяг	Період	Обсяг
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	
I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал	

Обсяги закупівлі послуг з розподілу електричної енергії можуть бути зменшені залежно від реального фінансування витратків.».

2. Викласти пункти 5.3 та 5.4 Договору в наступній редакції:

«5.3. Ціна на послугу з розподілу електричної енергії визначається з урахуванням норм Податкового кодексу України та законодавства у сфері електропостачання, з урахуванням регульованих тарифів на розподіл електричної енергії, розрахунок та оприлюднення яких здійснюється у встановленому законодавством порядку та на час укладення цього Договору тариф становить: 0,64272 грн./кВт*год (з ПДВ).

5.4. Споживач (окрім споживачів Постачальника універсальних послуг) здійснює плату за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії безпосередньо оператору системи розподілу.».

3. Доповнити Договір пунктами 5.6, 5.7 та 5.8 такого змісту:

«5.6. Вартість послуг за цим Договором визначається як сума очікуваної вартості обсягів розподілу електричної енергії протягом періоду, вказаного у пункті 2.5 цього Договору, а також очікуваної вартості надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, яка дорівнює вартості фактично наданих послуг у аналогічному періоді попереднього року з урахуванням індексу інфляції, та становить: 34226,45 грн. (тридцять чотири тисячі двісті двадцять шість грн. 45

(Handwritten signature)

коп.), крім того ПДВ 6845,29 грн. (шість тисяч вісімсот сорок п'ять грн. 29 коп.), всього з ПДВ - 41071,74 грн. (сорок одна тисяча сімдесят одна грн. 74 коп.), у тому числі:

Загальний фонд _____ грн., враховуючи ПДВ _____ грн.,
Спеціальний фонд _____ грн., враховуючи ПДВ _____ грн.,
За рахунок відшкодованих коштів _____ грн., враховуючи ПДВ _____ грн.,
За рахунок власних коштів підприємства _____ грн., враховуючи ПДВ _____ грн.».

5.7. Вартість послуг за цим Договором може змінюватися у випадках, передбачених діючим законодавством України, зокрема статтею 36 Закону України «Про публічні закупівлі». Внесення таких змін узгоджується шляхом підписання додаткової угоди до цього Договору.

Така додаткова угода готується Споживачем за результатами моніторингу цін на послуги на сайті Оператора системи розподілу, а її оферта має бути надана Оператору системи розподілу для підписання до дати введення зміненої ціни. В будь-якому випадку, в разі якщо Споживач не повідомив про незгоду із новою ціною та дострокове розірвання, в зв'язку з цим, Договору, Споживач не має права відмовлятися від застосування нових цін, а відповідна додаткова угода підписується із застосуванням положень ч.3 ст.631 Цивільного кодексу України.

5.8. Попередню оплату Споживач здійснює відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 04.12.2019 № 1070 «Деякі питання здійснення розпорядниками (одержувачами) бюджетних коштів попередньої оплати товарів, робіт і послуг, що закуповуються за бюджетні кошти», а саме оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем відповідно до Порядку розрахунків, який є додатком 4 до Договору.

4. Доповнити пункт 12.5 Договору реченням наступного змісту:

«Спірні питання щодо відшкодування Сторонами збитків та/або визначення їх розміру вирішуються у судовому порядку.».

5. Інші умови Договору залишаються незмінними та є обов'язковими для Сторін.

6. Ця Додаткова угода набирає чинності з дати підписання уповноваженими представниками сторін та діє до « 31 » 05 2020р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором. Відповідно до ч.1 ст.212 та ч. 3 статті 631 Цивільного кодексу України Сторони додатковою угодою можуть узгодити застосування відкладальної обставини, чи розповсюдження дії Договору на відносини, які виникли, в разі виникнення такої необхідності.

7. Цю Додаткову угоду укладено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною договору, по одному для кожної із Сторін.

Оператор системи розподілу:

АТ «ДТЕК ДНПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код

(ЕІС код) № 62X4635461205007

Код ЄДРПОУ 23359034

Адреса: 49107, м. Дніпро,

шосе Запорізьке, 22

Поточний рахунок

IBAN: UA533054820000026004301790066

в філії - Дніпропетровське ОУ АТ «Ощадбанк»,

МФО 305482

ПІН 233590304026

Статус платника податку на прибуток

на загальних підставах

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

(066) 790-99-00, (067) 790-99-00

Веб-сайт: <http://dtek-dnem.com.ua>

Начальник ВРД

Казьмін О.С.

« _____ » 20 _____ р. М.П.

Споживач:

ЦЕНТРАЛЬНЕ УПРАВЛІННЯ
СОЦІАЛЬНОГО ЗАХИСТУ НАСЕЛЕННЯ
ДНПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Код ЄДРПОУ 42788347

Юридична адреса: 49005, м. Дніпро,

вул. В.Мерзевської, 39/41

Поштова адреса: 49005, м. Дніпро,

вул. В.Мерзевської, 39/41

Поточний рахунок № UA305201203442000300049026

в ОКБ м. Київ

МФО 820179

Статус платника податку на прибуток

Тел./факс: 244228-76

Електронна адреса:

ukr@dnepropetrovsk.gov.ua

Козменко О.В.

(підпис, П.І. п/б)

_____ 20 _____ р. М.П.

