

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 236230005524

м. Чернігів

28 січня 2024 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434, в особі Голови Правління Феліка Сергія Васильовича та Заступника Фінансового директора Цокурової Наталії Василівни, які діють на підставі Статуту та **Комунальне некомерційне підприємство «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Статуту, в особі генерального директора Янголя Віктора Івановича, який діє на підставі Статуту, керуючись положеннями Постанови Кабінету Міністрів України від 11 листопада 2022 року № 1275 «Про затвердження особливостей здійснення оборонних закупівель на період дії правового режиму воєнного стану», уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії про наступне.

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. 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.

Фактом приєднання споживача до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (акцептування договору) є вчинення споживачем будь-яких дій, які свідчать про його бажання укласти цей договір, зокрема повернення (надання) підписаної заяви-приєднання, у тому числі у формі електронного документа, підписаного з використанням електронної ідентифікації, у разі укладення договору за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, сплата рахунка оператора системи, за відсутності заперечень оператора системи.

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, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії (ДК 021:2015: 65310000-9 - «Розподіл електричної енергії») параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових баз даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC 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 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) 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 Постачальник) 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 (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;

2) за телефоном _____;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;

4) на електронну адресу _____;

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи _____.

Зчитані (зняті) та передані 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 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 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 № 311.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. 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 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 за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

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 врегулюванню 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 контрольний огляд засобів комерційного обліку та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за площиною комерційного обліку Споживача.

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.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

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 припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені 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.

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 Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання 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 якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи 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 ПРРЕЕ 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 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 про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, 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. 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 N 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 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 здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 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;
- 10) у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи 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 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 здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної

енергії, 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 додержання 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 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 причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи 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 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 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 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, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі _____ % 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 електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи 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, 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:

- 1) без попередження у разі:
 - виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - 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 та інших споживачів;
 - приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
 - самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні 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 посадових осіб органів, 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 несправностей 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 або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до завершення воєнного стану, оголошеного Указом Президента України від 24.02.2022 № 64 «Про введення воєнного стану в Україні», але не пізніше ніж до 31.12.2024, а в частині оплати - до повного виконання сторонами узятих на себе зобов'язань за цим Договором.

Керуючись п.3 ст. 631 ЦК України, Сторони домовились, що дія Договору розповсюджується на відносини, що склалися між Сторонами з «04» січня 2024 року.

У разі якщо жодна із Сторін протягом 10 календарних днів до дати закінчення дії Договору не повідомить іншу Сторону про свій намір його розірвати, цей Договір вважається автоматично продовженим на строк, достатній для проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної у додатку № 13 до цього договору «Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам, які здійснюють закупівлю за державні кошти», якщо видатки на що мету затверджено в установленому порядку.

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 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.
- 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;
- смерті Споживача та неврегулювання договірних відносин відповідно до ПРРЕЕ.

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, зміни та доповнення до цього Договору та додатків, зазначених у пункті 12.8 цього Договору, які є невід'ємною частиною цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Паспорт точки розподілу електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються оператором системи і надаються споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють

відносини між Оператором системи та Споживачем.

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. 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.

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 «Заява-приєднання»

№2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»

№3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо перевірки, відповідальний за збереження тощо)»;

№4 «Порядок розрахунків»;

№5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

№6/1-6/3 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

№7/1-7/3 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

№8/1-8/2 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача»;

№11 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії».

№12 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії».

№13 «Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам, які здійснюють закупівлю за державні кошти».

Додатки №9 та 10 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

У разі укладення угоди про електронний документообіг така угода є невід'ємною частиною Договору.

12.9. Сторони зобов'язуються 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. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

13. Реквізити сторін

Оператор системи	Споживач
АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО" Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X2525537393281 Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernihivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA57353530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ошадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: Чернігівські МЕМ ІПН: 963204780000026000924900631 АБ «УКРГАЗБАНК» МФО 320478 Код ЄДРПОУ: 14254632 Голова Правління С.В. Фелик Заступник фінансового директора Н.В. Цокурова М.П.	КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР Адреса: 14034, м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170 Телефон: (0462) 951-994 р/р UA378201720344370007000032049 р/р UA438201720344340008000032049 в Державна казначейська служба України, м. Київ Код ЄДРПОУ: 14242161 Інд. податковий номер: 142421625264 Платник податку на прибуток: на загальних умовах Генеральний директор В.І. Янголь М.П.

Заява – приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

ініціюється: **Комунальним некомерційним підприємством «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради**

приєднання споживача: **Комунального некомерційного підприємства «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради**, що здійснює діяльність на підставі Статуту, в особі генерального директора Янголя Віктора Івановича, який діє на підставі Статуту (далі - Споживач), приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктами споживача:

№ з/п	ЕІС-код площадки комерційного обліку	ЕІС-код точки комерційного обліку	Адреса об'єкту
1	62Z6793457427153	62Z5544341888348	м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170
2		62Z6964505295699	м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170
3	62Z3505720666367	62Z2731044729974	м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170
4	62Z6996201771103	62Z0195244819600	м. Чернігів, вул. Захисників України, 22
5		62Z5616384810589	м. Чернігів, вул. Захисників України, 22

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

Комунальне некомерційне підприємство «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради

22.01.2024
(дата)

Генеральний директор _____ **В.І. Янголь**
(особистий підпис) (П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Комунальне некомерційне підприємство «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради

Адреса: 14034, м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170

Телефон: (0462) 951-994

р/р UA378201720344370007000032049

р/р UA438201720344340008000032049

в Державна казначейська служба України, м. Київ

Код ЄДРПОУ: 14242161

Інд. податковий номер: 142421625264

Платник податку на прибуток: на загальних умовах

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

Комунальне некомерційне підприємство «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради

22.01.2024
(дата подання
заяви-приєднання)

Генеральний директор _____ **В.І. Янголь**
(особистий підпис) (П. І. Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

№ з/п	ЕІС код площадки комерційного обліку	Дата завершення послуги з первинного приєднання	Вид об'єкту, до складу якого входить площадка комерційного обліку	Адреса об'єкту	Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку, (кВА; кВт)	Дозволена потужність, кВт				Режим роботи електроустановки за площадкою комерційного обліку (днів на тиждень/ год. на день)
						за площадкою комерційного обліку	у тому числі за категорією надійності струмоприймачів			
							1	2	3	
1	62Z6793457427153		лікарня №3	м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170	577	577	190,41	386,59	-	7/24
2			лікарня №3	м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170						7/24
3	62Z3505720666367		бак. лабораторія	м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170	20	20	-	-	20	5/9
4	62Z6996201771103		поліклініка	м. Чернігів, вул. Захисників України. 22	139	139	-	-	139	5/9
5			поліклініка	м. Чернігів, вул. Захисників України. 22						5/9

Дозволена до використання потужність за договором становить 736 кВт, приєднана потужність у точці підключення становить 0 кВА, 736 кВт.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

ЕІС-код віртуальної точки комерційного обліку за площадкою комерційного обліку	Рівень напруги точки комерційного обліку, кВ	ЕІС-код площадки комерційного обліку

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

4.1. Генеруючі установки:

№ черги	ЕІС-код ТКО черги	Можливість відпуску в мережу (так/ні)	Потужність, кВт	Джерело енергії	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у т. ч. технічних засобів для недопущення відпуску електроенергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік	ЕІС-код площадки комерційного обліку

4.2. Установки збереження електроенергії:

№ черги	ЕІС-код ТКО черги	Можливість відпуску в мережу (так/ні)	Потужність, кВт	Тип устаткування	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у т. ч. технічних засобів для недопущення відпуску електроенергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік	ЕІС-код площадки комерційного обліку

4.3. Установки електроопалення:

№ п.п.	ЕІС-код ТКО	№ дозволу та дата	Потужність, кВт	Тип устаткування	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік

4.4. Установки електроводонагрівання:

№ п.п.	ЕІС-код ТКО	№ дозволу та дата	Потужність, кВт	Тип устаткування	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «__» _____ 20__ року.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління



С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора



Н.В. Цокурова

М.П.

Споживач

КНП «Черніківська міська лікарня №3» ЧМР

Генеральний директор



В.І. Янголь

М.П.



Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)

№ з/п	ЕІС код площадки комерційного обліку	ЕІС код точки комерційного обліку (ТКО)	Вид об'єкту, адреса, координати GPS (в разі відсутності адреси)	Рівень напруги в точці розподілу е/е, (кВ)/ Клас напруги (1 або 2)	Засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання)	Місце встановлення ВОЕ	Електролічильник (осн., дубль/вид енергії (А, Р, Г)/рівень напруги ТКО (кВ)	Серійний номер електролічильника	Тип	Початкові покази	Номінали вимірювальних тр-рів, тип, клас точності		Розрах. коеф.	Належність ВОЕ (СП/ОСР)	Ознака нарахування втрат е/е (+; -; 0)			Наявність АСКОЕ (так/ні)	Класифікація ТКО (втратна (ВТ), безвтратна (БВ))
											I перв./втор	U В Н/Н			ЛЕП	ТП	СВ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	62Z6793457427153	62Z5544341888348	лікарня №3, м. Чернігів, просп. М. Грушевського. 170	0,4/2	АВМ 1500А	РУ-0,4 кВ ТП-521	осн./А,Р/0,4	84603658	АСЕ 661В	Прод. спож.	600/5	-	120	СП	0	0	0	ні	БВ
2		62Z6964505295699	лікарня №3, м. Чернігів, просп. М. Грушевського. 170	0,4/2	АВМ-15Н-УЗ 1200А	РУ-0,4 кВ ТП-521	осн./А,Р/0,4	84571369	АСЕ600 0	Прод. спож.	600/5	-	120	СП	0	0	0	ні	БВ
3	62Z3505720666367	62Z2731044729974	бак. лабораторія, м. Чернігів, просп. М. Грушевського. 170	0,4/2	ПН2*25 0 42А	щитова	осн./А/0,4	42461	СТК3-10	Прод. спож.	-	-	1	СП	0	0	0	ні	БВ
4	62Z6996201771103	62Z0195244819600	поліклініка, м. Чернігів, вул. Захисників України. 22	0,4/2	ПН-2 250А	щитова	осн./А,Р/0,4	10546455	НІК230 3 АРТ	Прод. спож.	100/5	-	20	СП	+	0	0	ні	БВ
5		62Z5616384810589	поліклініка, м. Чернігів, вул. Захисників України. 22	0,4/2	ПН-2 250А	щитова	осн./А,Р/0,4	10546491	НІК230 3 АРТ	Прод. спож.	150/5	-	30	СП	+	0	0	ні	БВ

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

М.П.

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Обсяги спожитої (розподіленої) електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 (один) календарний місяць.
2. Споживач, що є побутовим, надає Оператору системи покази розрахункових засобів обліку згідно умов п. 3.3. Договору.
3. Для Споживача, що не є побутовим, звітним розрахунковим періодом вважається період з 01 числа календарного місяця по 31 число календарного місяця включно*. Назва звітного періоду визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився звітний період.
4. Споживач, що не є побутовим:
 - 4.1. Самостійно 01 числа кожного місяця фіксує покази розрахункових засобів обліку та надає Оператору системи «Звіт про покази засобів обліку» у письмовому вигляді на паперових носіях за наступною формою:

Договір № _____
Споживач: _____
Тел.: _____

ЗВІТ про покази засобів обліку
в _____ місяці 20__ р.

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	№ засобу обліку	Вид енергії А,Р,Г	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
					поточні	попередні			

Прізвище: _____
Посада: _____
(підпис) М.П.

- 4.2. Оператор системи має право самостійно, проводити зняття показів розрахункових приладів обліку Споживача, заносити в «Звіт про покази засобів обліку» та надавати на погодження відповідальній посадовій особі Споживача.
Оператор системи на підставі «Звіту про покази засобів обліку» протягом двох робочих днів надає Споживачу рахунки на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів за розрахунковий період та «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період. «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період підписується Споживачем та повертається Оператору системи протягом трьох робочих днів від дня його отримання.
- 4.3. «Акт про використану електричну енергію», рахунки на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів за розрахунковий період, попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, Оператор системи може надавати наступним чином:
 - на паперових носіях шляхом особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції;
 - на паперових носіях шляхом направлення засобами поштового зв'язку рекомендованим або цінним листом.
- 4.4. Сторони погодили, що у випадку не підписання «Акту про використану електричну енергію» з боку Споживача у терміни, передбачені пунктом 4.2, підписаний з боку Оператора системи «Акт про використану електричну енергію» вважається погодженим та прийнятим Споживачем і є підставою для здійснення розрахунків між Сторонами за цим Договором.
5. Тариф (ціна) на послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.
6. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи.
7. Споживач, який згідно п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи, здійснює на поточний рахунок Оператора системи повну оплату вартості послуги з розподілу електричної енергії, один раз за фактичними показами засобів обліку електричної енергії, у терміни проведення остаточного розрахунку.
Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії та за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (в разі проведення таких розрахунків), на підставі рахунків, отриманих від Оператора системи, здійснюється Споживачем безпосередньо Оператору системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунку побутовим споживачем.
8. Датою здійснення оплати є дата на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.
9. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.
10. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти річних від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.
11. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі ненадання та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафи та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.
12. Відомості про обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії у наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються всіма Споживачами (крім побутових) Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, за наступною формою:

* При відсутності в розрахунковому періоді календарної дати, обумовленої, як дати закінчення розрахункового періоду, кінцем розрахункового періоду вважається останній день розрахункового місяця включно.

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потужність (кВт)	Графік роботи	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 20____, тис. кВт*год												
				Кількість робочих днів на тиждень / години на добу	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього
ВСЬОГО																	
Прізвище:																	

Прізвище: _____

Посада: _____

(підпис)

М.П.

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання побутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін, розмір очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання (розподілу) повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання (розподіл) електричної енергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

13. Сторони дійшли згоди, що обмін документами, які укладаються і підписуються в рамках виконання даного Договору, може здійснюватися в електронній формі, а саме:

13.1. Надання «Звіту про покази засобів обліку», передбаченого пунктом 4.1 може здійснюватися через інтернет-сервіс комунальних послуг «Особистий кабінет юридичної особи» Оператора системи (далі – Сервіс), який розміщений на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua, або у порядку, встановленому п.13.2. (Інструкція користувача про користування Сервісом розташована на сайті при вході до особистого кабінету Споживача).

13.2. Документи, якими Сторони здійснюють обмін в процесі виконання Договору, передбачені пунктами 4.1 - 4.3, можуть бути сформовані і підписані в електронній формі з використанням Кваліфікованого електронного підпису, як електронні документи у розумінні Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» з дотриманням вимог статті 9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», та вважаються оригіналами. Підписані таким способом документи направляються з електронної адреси однієї Сторони на електронну адресу іншої Сторони, зазначених в пункті 13.5.

13.3. Сторона, яка має намір надсилати, отримувати, підписувати та зберігати документи, що укладаються і підписуються в рамках виконання даного Договору, в електронній формі за допомогою електронної пошти в порядку, встановленому пунктом 13.2., повідомляє про це іншу Сторону будь-якими доступними засобами комунікації, в тому числі, але не виключно, засобами електронної пошти.

13.4. Кожна Сторона зобов'язана щоденно слідкувати за надходженням документів в електронній формі, своєчасно здійснювати їх приймання та опрацювання. Сторони погоджуються, що датою отримання документів направлених на електронні адреси Сторін, зазначені в пункті 13.5., вважається дата відправлення однією Стороною документів на електронну адресу іншої Сторони.

13.5. Для обміну документами, зазначених в пунктах 4.1 - 4.3, використовуються наступні реєстраційні дані:

Електронна пошта Споживача: 3ml@cherniv-rada.gov.ua;

Контактний тел. 951-994;

Електронна пошта Оператора системи: MemProm@energvy.cn.ua;

Контактний тел. 654-488, 654-432, 654-438, 654-439, 654-472, 654-475.

13.6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані.

13.7. У разі зміни реєстраційних даних, зазначених у пункті 13.5, Сторони не пізніше ніж за десять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, мають письмово сповістити про це іншу Сторону.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник фінансового директора

Н.В. Цокурова

М.П.

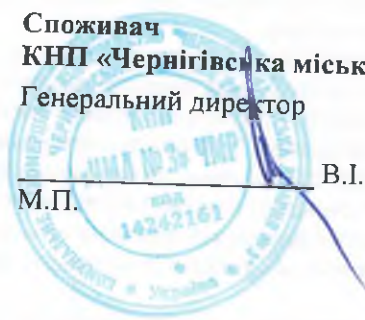
Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.



Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Загальні положення

1.1 Даний Порядок встановлює взаємовідносини між Оператором системи розподілу (далі – Оператор) та Споживачем у разі залучення Споживача до ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та застосування цих графіків.

1.2 Відносини між Оператором та Споживачем в умовах виникнення аварійних ситуацій та дефіциту паливно-енергетичних ресурсів, а саме: рівні споживання електричної енергії та потужності, участь Споживача у ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та порядок їх застосування визначаються нормативними документами та умовами договору.

1.3 ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ розробляються Оператором у відповідності до «Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем електроспоживання», затвердженої Наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 р. №456 та зареєстрованій в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 р. за №151/13418 зі змінами, внесеними Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості №397 від 24.06.2015 р. (далі – Інструкція), та є обов'язковими для виконання Споживачем.

1.4 Термін дії ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ, становить 1 рік: з 1 жовтня року, в якому вони складені, до 1 жовтня наступного року.

2. Порядок складання графіків та повідомлення Споживача про залучення до них

2.1 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються Оператором з урахуванням схем електропостачання Споживача та двосторонніх актів екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання.

Акт екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання та повідомлення Споживача про залучення до графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання є додатком до Договору.

2.2 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються щороку Оператором, затверджуються його керівництвом, погоджуються з відповідним територіальним органом Держенергонагляду до 15 липня, з місцевими органами виконавчої влади та до 15 серпня надаються відповідній електроенергетичній системі і територіальному представництву Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).

2.3 До ГОЕ та ГОП залучаються споживачі групи "Промисловість" та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 500 кВт і більше, незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форми власності.

2.4 До СГАВ вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії з надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ.

2.5 Оператор системи розподілу у разі необхідності може здійснювати коригування ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ для підтримання необхідного відсотку обсягу обмеження від поточного електроспоживання. Про внесені зміни Оператор повідомляє Споживача у порядку, передбаченому цим Додатком.

2.6 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ Оператор не пізніше 1 вересня надсилає Споживачу письмове повідомлення про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ та про обсяги обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання у наступному вигляді:

Графік обмеження споживання електричної енергії:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (т. кВтг)					

Графік обмеження споживання електричної потужності:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (кВт)					

Графік аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
1			

Графік спеціального аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
1			

2.7 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ після 1 вересня Оператор на наступний робочий день від дня підписання відповідних графіків повідомляє Споживача про залучення факсограмою або телефонограмою за номером факсу або телефону, зазначеному в Договорі, а також надсилає на юридичну адресу, зазначену в Договорі, письмове повідомлення про залучення не пізніше, ніж через 30 робочих днів з дня підписання відповідних графіків.

2.8 Повідомлення Споживача про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ є невід'ємною частиною Договору.

3. Порядок введення графіків в дію та оповіщення Споживача

3.1 Після отримання оператором системи розподілу від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою або електронною поштою не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування графіків, величини електричної потужності або електричної енергії, що підлягає обмеженню, та часу початку і закінчення обмеження.

3.2 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП у неробочий час або вихідні та святкові дні, Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою, електронною поштою або залишає повідомлення на автовідповідач.

3.3 Факт повідомлення Споживача про введення в дію ГОЕ та/або ГОП в порядку, встановленому п. 3.1 даного Додатку, не потребує додаткового підтвердження.

3.4 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГАВ або СГАВ Оператор виконує команду на застосування ГАВ та СГАВ без попередження Споживача.

4. Обов'язки Споживача після отримання повідомлення про залучення до графіків

4.1 Споживач після отримання повідомлення Оператора про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання, а саме: визначити струмоприймачі, які підлягатимуть обмеженню і відключенню, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів, порядок оповіщення персоналу, розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення. Цей перелік повинен знаходитись у відповідальній особи Споживача, зазначеної у п. 5.2 цього Додатку.

4.2 Споживач, отримавши повідомлення про введення в дію ГОЕ та/або ГОП, протягом 10 хвилин з моменту отримання зобов'язаний забезпечити зниження споживання шляхом відключення електроустановок, технологічного обладнання, струмоприймачів згідно складеного ним переліку.

4.3 У разі невиконання Споживачем обсягів обмеження, зазначених у ГОЕ та/або ГОП, або самовільного переведення навантаження, заведеного під ГАВ чи СГАВ, на інші джерела живлення, Оператор в телефонному режимі попереджає відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, що у разі невиконання встановленого режиму і невжиття заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, електроустановка Споживача буде відключена від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

4.4 Споживач зобов'язується забезпечувати цілодобовий доступ персоналу Оператора до всіх електроустановок, за їх службовим посвідченням, для контролю за виконанням Споживачем обмеження, зазначеного у ГОЕ та ГОП.

5. Відповідальні особи

5.1 Відповідальною особою за введення ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ від Оператора являється черговий диспетчер тел. _____, ел. пошта _____.

5.2 Відповідальною особою за обмеження споживання електроенергії та потужності у обсязі, передбаченому ГОЕ та ГОП, від Споживача являється _____.

ел. пошта _____, тел. роб. _____, моб. _____.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

М.П.

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.



**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.**

Споживач

КНП Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

(найменування споживача)

в особі Генерального директора Янголя Віктора Івановича

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

та Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

в особі Голови Правління Фелика Сергія Васильовича

та Заступника Фінансового директора Цокурової Наталії Василівни

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)

РУ-10кВ ТП-521, Т-1 та Т-2 ТП-521.

Споживача (перелік електроустановок)

РУ-0,4 кВ ТП-521; електрообладнання об'єктів Споживача.

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється на:

контактному з'єднанні верхніх губок головних рубильників в РУ-0,4кВ ТП-521.

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж встановлюється на:

співпадає з межею балансової належності.

4. Оператор системи несе відповідальність за:

за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.1 цього Акту.

5. Споживач несе відповідальність за:

за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.2 цього Акту.

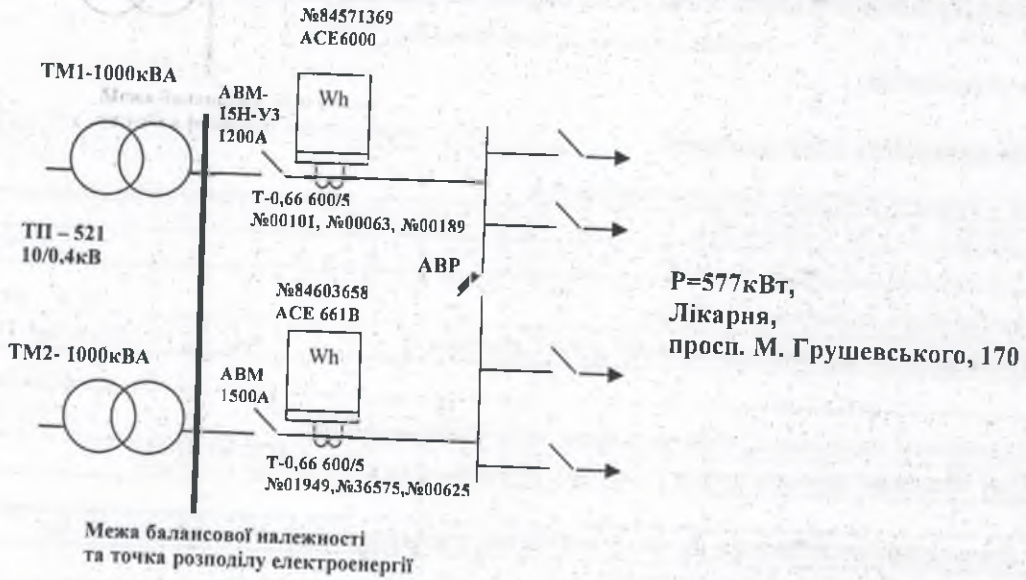
6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, які зазначені в п.1 цього акту, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕЕС та ПБЕЕС.

7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електроустановок іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електроустановок.

Перелік об'єктів споживача та категорія надійності:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Лікарня, просп. М. Грушевського, 170	577	33%-перша, 57%-друга	33%-перша, 67%-друга

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж.



Оператор систем:
АТ «ВЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Formal Hypotheses

C.B. Deiner

В. Л. Яковлев

Погоджено: Головний інженер Чн МЕМ
(посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
Головне управління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач
КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

М.П.

В.І. Янголь

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.**

Споживач

КНП Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

(найменування споживача)

в особі Генерального директора Янголя Віктора Івановича

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

та Оператора системи АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

в особі Голови Правління Феліка Сергія Васильовича

та Заступника Фінансового директора Цокурової Наталії Василівни

(посада, прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)

ТП-429.

Споживача (перелік електроустановок)

2КЛІ-0,4кВ від ТП-429 до шитової поліклініки, електрообладнання об'єкту Споживача.

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється на:
наконечниках кабелів живлення в РУ-0,4кВ ТП-429

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж встановлюється на:
співпадає з межею балансової належності.

4. Оператор системи несе відповідальність за:
за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.1 цього Акту.

5. Споживач несе відповідальність за:
за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.2 цього Акту.

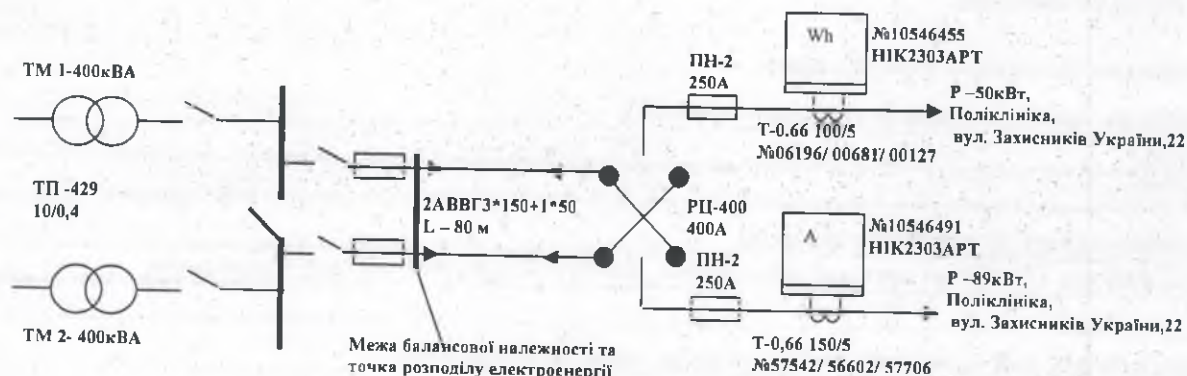
6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, які
зазначені в п.1 цього акту, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕЕС та
ПБЕЕС.

7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електроустановок іншої
Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по
обслуговуванню електроустановок.

Перелік об'єктів споживача та категорія надійності:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Поліклініка, вул. Захисників України, 22	139	друга	третя

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мережі:



Погоджено: Головний інженер Чн.МЕМ
(посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

М.П.

Споживач
КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

М.П.

В.І. Янголь

**Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін.**

Споживач КНП Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
(найменування споживача)
в особі Генерального директора Янголя Віктора Івановича
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)
та **Оператор системи АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»**
в особі Голови Правління Фелика Сергія Васильовича
та Заступника Фінансового директора Цокурової Наталії Василівни
(посада, прізвище, ім'я, по батькові)
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж:

Оператора системи (перелік електроустановок)
ТП-523.

Споживача (перелік електроустановок)

КЛ-0,4кВ від ТП-523 до щитової Споживача, електрообладнання об'єкту Споживача.

2. Межа балансової належності електромереж встановлюється на:
наконечниках кабелю живлення в РУ-0,4кВ ТП-523.

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж встановлюється на:
співпадає з межею балансової належності.

4. Оператор системи несе відповідальність за:
за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.1 цього Акту.

5. Споживач несе відповідальність за:
за технічний стан та безпечну експлуатацію електрообладнання згідно переліку п.1 абз.2 цього Акту.

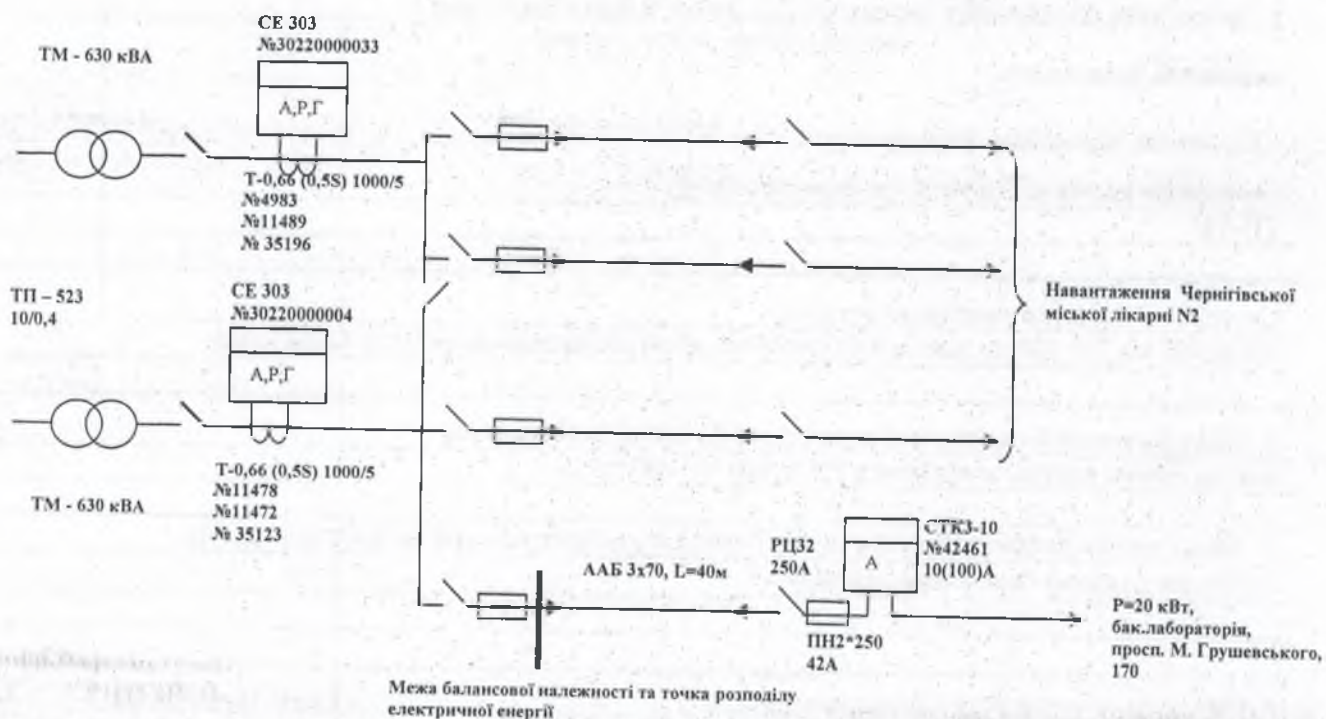
6. Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, які зазначені в п.1 цього акту, у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕЕС та ПБЕЕС.

7. Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону електроустановок іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електроустановок.

Перелік об'єктів споживача та категорія надійності:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія надійності	
			Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Бак. лабораторія, просп. М. Грушевського, 170	20	третя	третя

Схема електропостачання об'єкта споживача та точки розподілу мереж:



Погоджено: Головний інженер ЧН.МЕМ
(посада, П. І. Б., підпис)

**Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»**

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Финансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач
КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

M.II.

В.І. Янголь

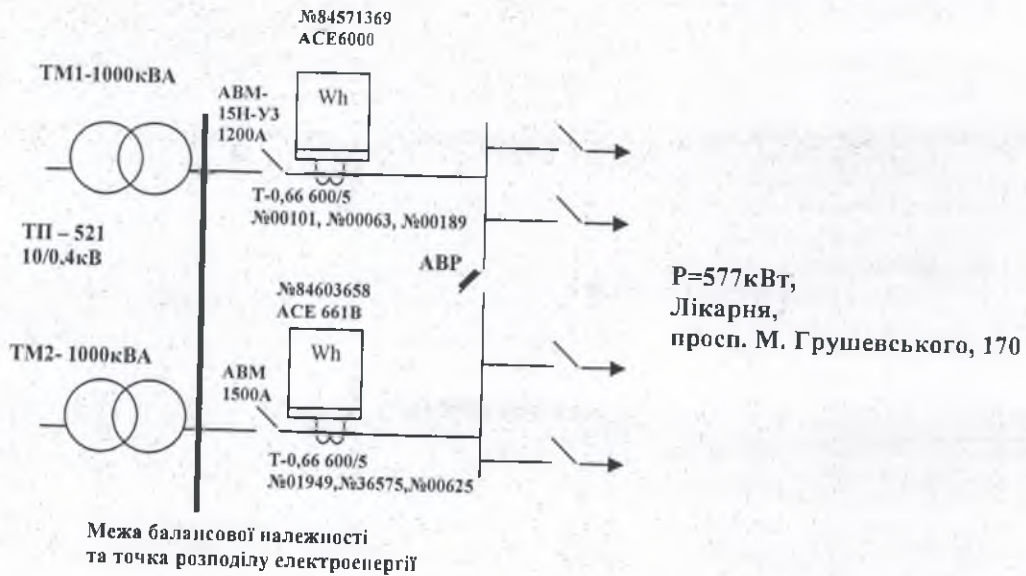
Додаток № 7/1

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ 236230005524 від 26 січня 2024 року

Однолінійна схема

просп. М. Грушевського, 170



Погоджено: ст. інспектор ГТА ЧНМЕМ Рудник С.П.
(посада, П. І. Б., підпис)

інспектор ГТА ЧНМЕМ Татарченко І.В.
(посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.



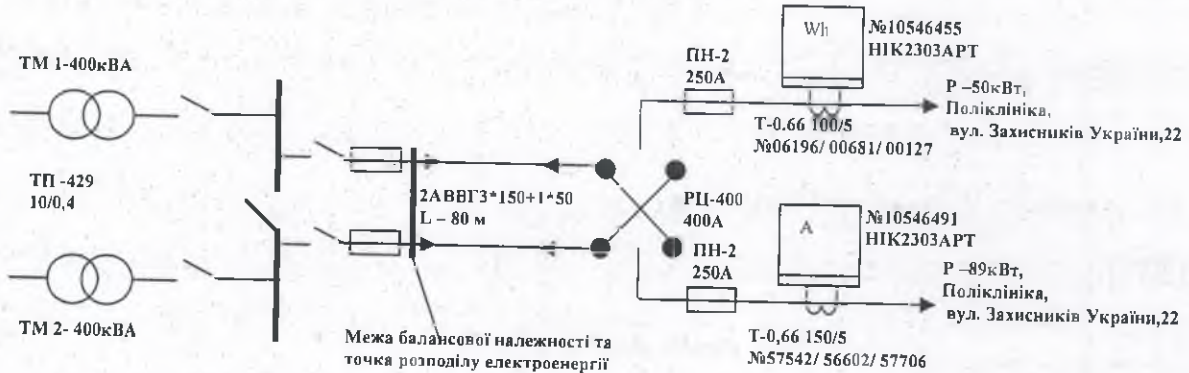
Додаток № 7/2

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ 236230005524 від 22 січня 2024 року

Однолінійна схема

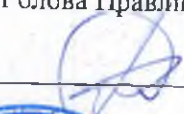
вул. Захисників України, 22



Погоджено: інспектор ГТА ЧНМЕМ Татарченко І.В. 
(посада, П. І. Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

 С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

 Н.В. Цокурова

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Генеральний директор

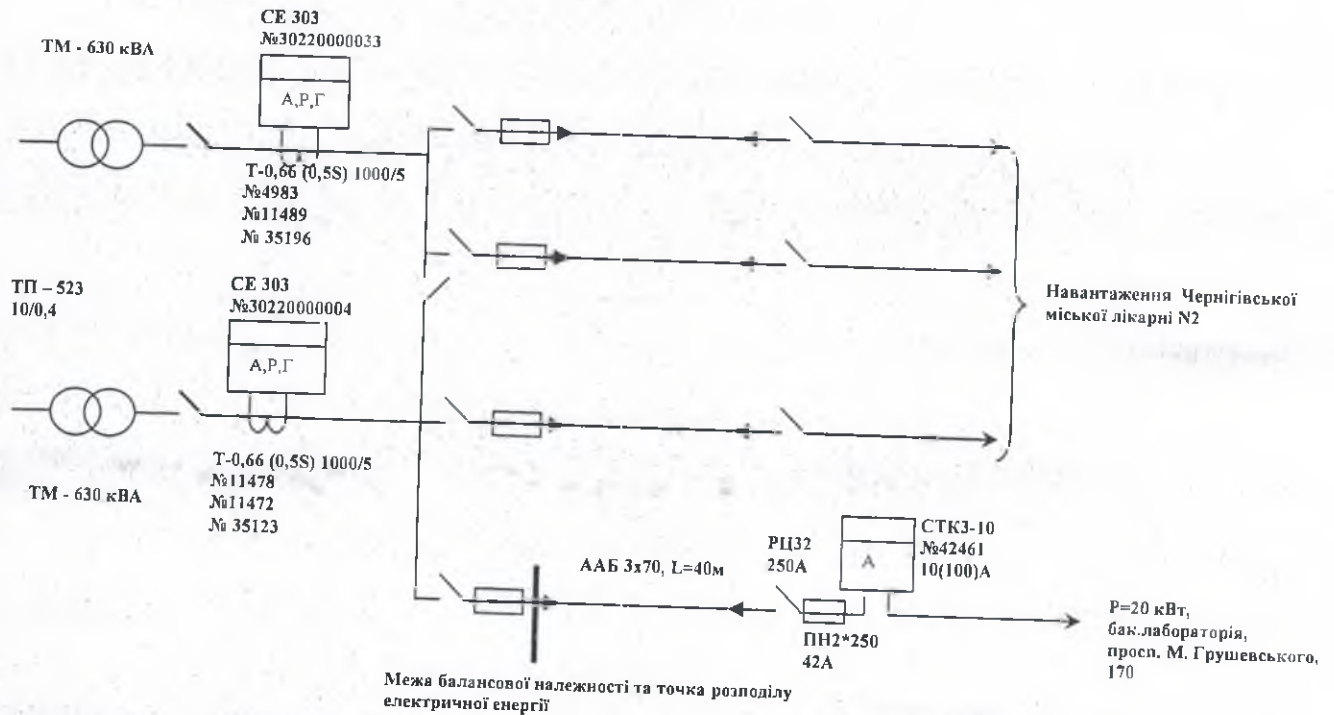
 В.І. Янголь

М.П.



Однолінійна схема

просп. М. Грушевського, 170



Погоджено: інспектор ГТА ЧНМЕМ Татарченко І.В.
(посада, І.І.Б., підпис)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник фінансового директора

Н.В. Цокурова

М.П.

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

В.І. Янголь

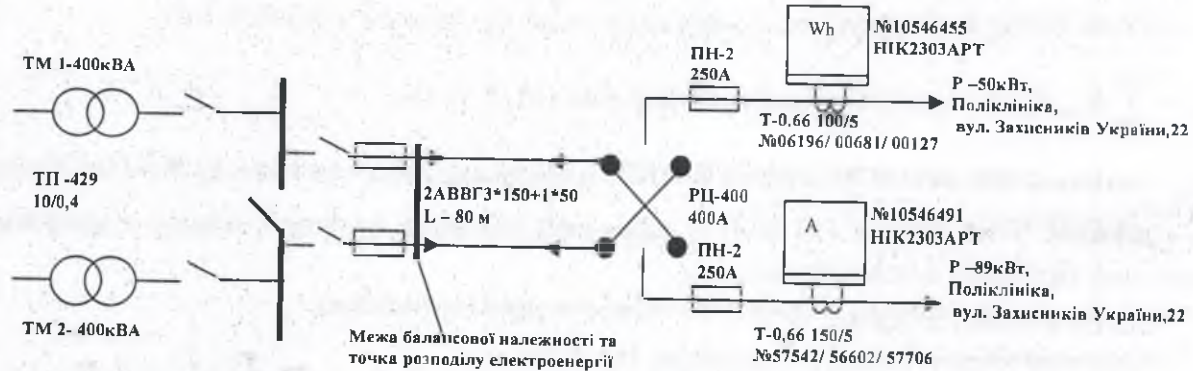
М.П.

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача

1. Найменування об'єкту Споживача поліклініка
2. Адреса вул. Захисників України, 22
3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) ТП-429; шитова
4. Графік роботи об'єкта в розрахунковому періоді:
 - кількість годин роботи об'єкта під навантаженням днів на тиждень-5, годин в день-9.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А.
Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів приладу обліку.

Розрахункова схема



Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

1. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку №ТП	Паспортні дані трансформатора						Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
	Номінальна потужність S _н , (кВА)	Номінальн а напруга U _н ,(кВ)	Втрати, кВт		Струм н.х., І _{н.х.} , (%)	Напруга к.з. U _{к.з.} , (%)	
			Р _{н.х.}	Р _{к.з.}			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2. Розрахункові формули для розрахунку втрат активної та реактивної енергії:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3},$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{н.х.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + b_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3},$$

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

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом;

$P_{н.х.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

g_T - активна провідність трансформатора, мксм;

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

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

U_H - вища номінальна напруга трансформатора, кВ;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{н.х.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

b_T - реактивна провідність трансформатора, мксм.

Вихідні дані для розрахунку втрат в ПЛ та КЛ лініях електропередавання

1. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
	Номінальна напруга, U _н , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		R ₀	X ₀		
1	2	3	4	5	6
ТП-429	0,4	0,2		АВВГЗ*150+1*50; 0,080	1,15
ТП-429	0,4	0,2		АВВГЗ*150+1*50; 0,080	1,15

2. Розрахункові формули для розрахунку втрат активної та реактивної енергії:

2.1. Втрати активної енергії в проводах ПЛ або жилах кабелів КЛ

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

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

I - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ПЛ (КЛ);

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

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

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

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

k_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ПЛ (КЛ);

T_p - час роботи ПЛ (КЛ) під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2. Втрати реактивної енергії у в ПЛ та КЛ розраховують за формулою:

$$\begin{aligned} \Delta W_{\Pi}^{(Q)} &= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = \\ &= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}, \end{aligned}$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$ - 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;

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

b_m - питома ємнісна провідність фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

U_H - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

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.

Погоджено: інспектор ГТА ЧНМЕМ Татарченко І.В. (посада, П. І. Б.)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник фінансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.

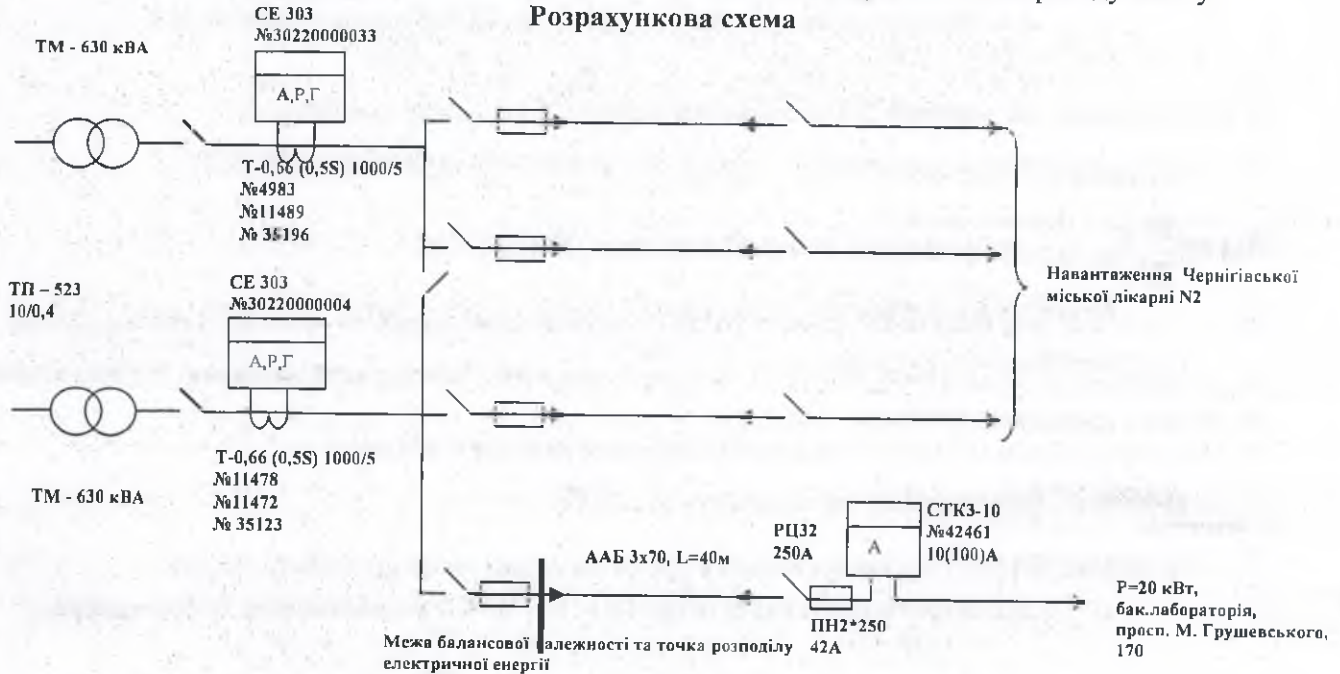


Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача1. Найменування об'єкту Споживача бак. лабораторія2. Адреса просп. М. Грушевського, 1703. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) ТП-523; шитова

4. Графік роботи об'єкта в розрахунковому періоді:

- кількість годин роботи об'єкта під навантаженням днів на тиждень-5, годин в день-9.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів приладу обліку.**Розрахункова схема****Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах****1. Таблиця з вихідними даними:**

Точка обліку №ТП	Паспортні дані трансформатора						Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
	Номінальна потужність S_n , (кВА)	Номінальний а напруга U_n , (кВ)	Втрати, кВт		Струм н.х., $I_{н.х.}$, (%)	Напруга к.з. $U_{к.з.}$, (%)	
			$P_{н.х.}$	$P_{к.з.}$			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2. Розрахункові формули для розрахунку втрат активної та реактивної енергії:

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

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

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора; k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора; R_T – активний опір трансформатора, Ом.; $P_{H.X.}$ – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт; g_T – активна провідність трансформатора, мкСм; T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години; T_H – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години; U_H – вища номінальна напруга трансформатора, кВ; X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{н.х.}$ - реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

b_T - реактивна провідність трансформатора, мкСм.

Вихідні дані для розрахунку втрат в ПЛ та КЛ лініях електропередавання

1. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспортні дані ЛЕП				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
	Номінальна напруга, U _н , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
		R ₀	X ₀		
1	2	3	4	5	6
ТП-523	0,4	0,447		ААБ 3*70; 0,040	1,15

2. Розрахункові формули для розрахунку втрат активної та реактивної енергії:

2.1. Втрати активної енергії в проводах ПЛ або жилах кабелів КЛ

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

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

I - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ПЛ (КЛ);

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

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

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

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

k_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ПЛ (КЛ);

T_p - час роботи ПЛ (КЛ) під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2. Втрати реактивної енергії у в ПЛ та КЛ розраховують за формулою:

$$\begin{aligned} \Delta W_{\Pi}^{(Q)} &= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = \\ &= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_n^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}, \end{aligned}$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$ - 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;

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

b_m - питома ємнісна провідність фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, мкСм/км;

U_n - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

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

Якщо $U_n < 110$ кВ для ПЛ або $U_n < 20$ кВ для КЛ, другий доданок у формулі приймають рівним нулю.

Погоджено: інспектор ГТА ЧНМЕМ Татарченко І.В. (посада, П. І. Б.)

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник фінансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії
КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

№ з / п	ЕІС код площадки комерційного обліку	ЕІС код точки комерційного обліку (ТКО)	Вид об'єкту, адреса, координати GPS (в разі відсутності адреси)	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2024, кВт*год												
				січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього
1	62Z6793457427153	62Z5544341888348	лікарня №3, м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170	60444	57244	51244	43244	42244	42244	41244	46244	42244	47244	53244	44782	571666
2		62Z6964505295699	лікарня №3, м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170													
3	62Z3505720666367	62Z2731044729974	бак. лабораторія, м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1365	1364	16389
4	62Z6996201771103	62Z0195244819600	поліклініка, м. Чернігів, вул. Захисників України. 22	10500	11500	9500	6500	6500	6500	6000	6000	6500	6648	8000	7797	91945
5		62Z5616384810589	поліклініка, м. Чернігів, вул. Захисників України. 22													
ВСЬОГО				72310	70110	62110	51110	50110	50110	48610	53610	50110	55258	62609	53943	680000

ператор системи

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»
Голова Правління
С.В. Фелик
Заступник Фінансового директора
Н.В. Цокурова
М.П.

Споживач
КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР
Генеральний директор
В.І. Янголь
М.П.

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№236230005524-РЕ від «22» січня 2024 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434 (далі - Оператор системи), в особі Голови Правління Феліка Сергія Васильовича та Заступника Фінансового директора Цокуррової Наталії Василівни, які діють на підставі Статуту та **Комунальне некомерційне підприємство «Чернігівська міська лікарня №3» Чернігівської міської ради** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Статуту, в особі генерального директора Янголя Віктора Івановича, який діє на підставі Статуту (далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи 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 за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- 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.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи 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 за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи 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);
- на доступ 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.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи 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, 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.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року №311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року №312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з 01 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи 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.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. 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;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Власнику мереж пеню в розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, 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, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликаними діями сторони, що не є стороною цього Договору (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);
- нормативні акти вищих органів влади, а також умови пов'язані 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 у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. 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.

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

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з 1 січня 2024 року та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чиним законодавством.

8. Інші умови

8.1. 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.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до цього Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. 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 випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи

АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО"

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код)

№ 62X2525537393281

Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40

Телефон/факс: (0462) 654-723

Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua

Офіційний веб-сайт: www.chernihivoblenergo.com.ua

Номер поточного рахунка:

UA57353530000026009301102791

в Філії – ЧОУ АТ «Ошадбанк»

Код ЄДРПОУ: 22815333

ІПН: 228153325261

Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»:

Чернігівські МЕМ

п/р UA 963204780000026000924900631

АБ «УКРГАЗБАНК» МФО 320478

Код ЄДРПОУ: 14254632

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

М.П.

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Адреса: 14034, м. Чернігів, просп. М. Грушевського, 170

Телефон: (0462) 951-994

р/р UA378201720344370007000032049

р/р UA438201720344340008000032049

в Державна казначейська служба України, м. Київ

Код ЄДРПОУ: 14242161

Інд. податковий номер: 142421625264

Платник податку на прибуток: на загальних умовах

Генеральний директор

М.П.

В.І. Янголь



Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 87 від 06.02.2018 (далі - Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-	-
1.1	з автоматичним регулюванням, кВАр	-	-	-
1.2	з ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	-	-	-

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами:

$$P = P1 + P2 - P3 \quad (\text{грн.})$$

де P1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

P2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

P3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі Оператора системи в розрахунковий період, грн.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$P1 = P_c + P_g \quad (\text{грн.})$$

де P_c - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

P_g - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$P_c = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+i)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(-j)} \times D_j \right) \cdot C, \quad (\text{грн.})$$

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

i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

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

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

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

C - 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;

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$P_g = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{g(+i)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{g(-j)} \times D_j \right) \cdot C, \quad (\text{грн.})$$

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

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

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

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії WQ_{g(-)} враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

У разі отримання від'ємного результату, значення Пг приймається рівним нулю.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \cdot (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2, \quad (\text{грн.})$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$\operatorname{tg}\varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення $\operatorname{tg}\varphi$ визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{c(o)} / WP_{c(o)}$$

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

$WP_{c(o)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення $\operatorname{tg}\varphi$ приймається рівним $\operatorname{tg}\varphi_n$, який згідно п.3 Методики рівний 0,8

Якщо значення $\operatorname{tg}\varphi > 2$, то згідно п.16 Методики значення $\operatorname{tg}\varphi$ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДНПЗПРЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в додатку № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача» Договору.

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст. ТП, РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна+, транзитна -)	Вид обліку (споживання, генерація)	№ електролічильника	БЕРП (D) кВт/кВАр
1	ТП-429	+	споживання	10546455	0,0494
2	ТП-429	+	споживання	10546491	0,0494
3	ТП-521 Т-1	+	споживання	84571369	0,0533
4	ТП-521 Т-2	+	споживання	84571369	0,0352
5	ТП-521 Т-1	+	споживання	84603658	0,0533
6	ТП-521 Т-2	+	споживання	84603658	0,0352

$D_{ср} =$

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та $D_{ср}$ обчислюється Оператором системи за допомогою комп'ютерного «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» (Сертифікат відповідності) програмного засобу виданий 13.12.1999) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Оператор системи зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками БЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін засобів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий місяць здійснюється згідно умов Договору.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначається згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} \cdot \operatorname{tg} \varphi_n, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

$$WQ_{C(-)} = WPC_{(-)} \cdot \operatorname{tg} \varphi, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $\operatorname{tg} \varphi_n$ - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;
 $\operatorname{tg} \varphi$ - фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{Г(0)}$), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \cdot P_{сд}) \cdot t_{п}, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

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

$P_{сд}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

$t_{п}$ - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$P_{г} = WQ_{Г(0)} \cdot D_{ср} \cdot C, \quad (\text{грн.}),$$

де $D_{ср} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схеми підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2 цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Оператора системи.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператора системи з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи, не зафіксовані в договорі - сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Оператора системи, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховується.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Оператор системи доводить Споживачу письмовим повідомленням нові (перераховані) значення ЕЕРП.

Оператор системи
 АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3» ЧМР

Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.



**Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам,
які здійснюють закупівлю за державні кошти**

1. Вартість надання послуг з розподілу електричної енергії на період січень - грудень 2024 року згідно проведеної процедури становить 1752156,00 грн. (один мільйон сімсот п'ятдесят дві тисячі сто п'ятдесят шість грн. 00 коп.) з ПДВ.

Вартість надання послуг з розподілу електричної енергії розраховується, як добуток обсягу очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на період січень – грудень 2024 року, визначеного Споживачем, на величину тарифу на розподіл та є орієнтовною.

Фактична вартість буде визначатися виходячи з тарифів на послугу розподілу електричної енергії, які встановлюються НКРЕКП та фактичного обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії Споживачем, визначеного відповідно до умов Договору.

2. Орієнтовна вартість надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на період січень - грудень 2024 року згідно проведеної процедури становить 80500,00 грн. (вісімдесят тисяч п'ятсот грн. 00 коп.) з ПДВ.

Фактична вартість надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 № 87, та сплачується споживачем згідно з «Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії», який є додатком 1 до договору надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

3. Загальна сума Договору становить 1832656,00 грн. (один мільйон вісімсот тридцять дві тисячі шістсот п'ятдесят шість грн. 00 коп.) з ПДВ, в тому числі за перетікання реактивної електричної енергії – 80500,00 грн. (вісімдесят тисяч п'ятсот грн. 00 коп.) з ПДВ.

4. Взяття бюджетних зобов'язань та платежі здійснюються лише за наявності у Споживача відповідного бюджетного призначення згідно ст. 23 Бюджетного Кодексу України.

5. Сума договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії не може змінюватися після підписання договору до виконання зобов'язань сторонами у повному обсязі, крім випадків, передбачених пунктом 19 Постанови Кабінету Міністрів України від 12 жовтня 2022 року №1178 «Про затвердження особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування».

6. Споживач має право на зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу витратків.

7. Цей додаток є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО»

Голова Правління

С.В. Фелик

Заступник Фінансового директора

Н.В. Цокурова

Споживач

КНП «Чернігівська міська лікарня №3»

ЧМР

Генеральний директор

В.І. Янголь

М.П.

