

КОПІЯ

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 239090045123

м. Бахмач

«09» листопада 2023 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до **Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434**, в особі Директора ВП Бахмацького РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **Максимова Олександра Олександровича**, який діє на підставі Положення про відокремлений підрозділ та довіреності № 43.1/8513/01-14 від 20.12.2022 та **2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ**, що здійснює діяльність на підставі Положення (далі - Споживач), в особі начальника **Савицького Андрія Олександровича**, який діє на підставі Положення (далі - Сторони), 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.

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 параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 309, та Кодексом 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 базах 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 постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремі платиний 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 _____.

Зчитанні (зняті) та переданні 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.

Зчитанні (зняті) та переданні 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 (передачі) 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 взаємодіях 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. Відносини 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 точок (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 ПРРЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом 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 ПРРЕ.

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.

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 розподіл електричної енергії Споживачу у межах передбачених договором;
- 4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати дотримання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;
- 6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку амотивовані 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 перевищують виконання 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 величини, 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;

самопільного 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 недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

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

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи 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 протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи 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 договор привиняє 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 ювеморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

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 (точка встановлення, тип тощо)»;

№ 4 «Порядок розрахунків»;

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

№ 11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії».

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.

КОПІЯ

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: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333, ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: Бахмацький РЕМ п/р UA703204780000026008924900633 в АБ «УКРГАЗБАНК» МФО 320478 Код ЄДРПОУ: 21404902	2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ Адреса: 15300, Чернігівська область, м. Корюківка, вул. Передзаводська, 1 Телефон: (04657) 2-14-61 Електронна адреса: korukivka@cn.dsns.gov.ua Поточні рахунки: UA818201720343140001000082776, UA978201720343131001200082776, UA278201720343141001300082776 Банк: Державна казначейська служба України м. Київ, МФО 820172; Код ЄДРПОУ 37750059.
Директор Бахмацького РЕМ  О.О. Максимов	 Савицький

Державний пожежно-рятувальний загін
 ДСНС України у Чернігівській області
3 ОРИГІНАЛОМ ЗГІДНО
 Голов. місце СРБС м. Корюківка
 20.10.2019



КОПІЯ

Додаток № 1
до договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
№ 239090045123 від « 08 » лютого 2023 року

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 N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»

ініціюється: 2 ДЕРЖАВНИМ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИМ ЗАГОНОМ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ приєднання споживача 2 ДЕРЖАВНОГО ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНОГО ЗАГОНУ ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ, що здійснює діяльність на підставі Положення, в особі начальника Савицького Андрія Олександровича, який діє на підставі Положення, приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	ЕІС-код площадки комерційного обліку	ЕІС-код точки комерційного обліку	Адреса об'єкту
1	62Z4572161179647	62Z4572161179647	смт. Короп, вул. Садова, 9

Додатки:

- 1) Паспорт точки підключення 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 України
2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ
ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

« 08 » лютого 2023 року Начальник А.О. Савицький

Реквізити Споживача:

2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ
ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

Адреса: 15300, Чернігівська область,
м. Корюківка, вул. Передзаводська, 1

Телефон: (04657) 2-14-61

Електронна адреса: korukivka@cn.dsns.gov.ua

Поточні рахунки: UA818201720343140001000082776,

UA978201720343131001200082776,

UA278201720343141001300082776

Банк: Державна казначейська служба України м. Київ, МФО 820172,

Код ЄДРПОУ 37750059.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання
2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ
ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

« 08 » лютого 2023 року Начальник А.О. Савицький



КОПІЯ

Додаток № 2
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 239090045123 від «03» червня 2023 року

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

№	ЕІС-код площадки комерційного обліку	Дата завершення послуг з первинного призначення	Вид об'єкту, до складу якого входить площа комерційного обліку	Адреса об'єкту	Прийнята потужність за площадкою комерційного обліку (кВА; кВт)	Дозволена потужність, кВт	у тому числі за категорією напруги струмоприймачів	Режим роботи електроустановки за площадкою комерційного обліку (днів на тиждень/ год. на день)
1	62/4572161179647		9 ДПРП	смт. Королів, вул. Салова, 9	3	3	1 2 3	7/24

Дозволено до використання потужність за договором становить **3 кВт**, прийнята потужність у точці підключення становить **0 кВА (3кВт)**.

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку та 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 використовуються за фізично(и)ми точко(ок)ами комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точко(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 площа 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 установки	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	№ доводу та дата	Потужність, кВт	Тип установки	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
--------	-------------	------------------	-----------------	---------------	---	--	-----------------------

									експлуатацію)	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------	--

4.4. Установки электроподогрева:

№ п.п.	ЕЭС-код ТКО	№ доводу 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.

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електропостачання та графіках відключень, порядку розрахунку втраг електроенергії в мережах споживача та рівнів скопичної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, визначаються 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 площини комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з прислання та/або на підставі угоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площиною комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «20 червня 2013» року.

Погоджено: провідний інженер (з розподілу електроенергії) Коронської ЕЗД Бахмаського РЕМ В.М. Милько

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»

Споживач
2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-
РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ
УКРАЇНИ З НАЗВІЩАЙНИХ СИТУАЦІЙ
У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ



О.О. Максимов



А.О. Савицький



КОПІЯ

Додаток № 3
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 239090045123 від 02.10.2023 року

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАПІН ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ
СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

№ з/п	ЕІС код площалки комерційного обліку	ЕІС код точної комерційного обліку (ТКО)	Вид об'єкту, адреса, координати GPS (в разі відсутності адреси)	Рівень напруги в точці розподілу ЕЕ, кВ	Клас напруги (1 або 2)	Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)						Оцінка нарахування втраченої енергії (+/- %)			Максимальна АСХОВ (кВ)	Класифікація ТКО (категорія ЕЕ), безпечна (ББ)
						Місце встановлення ВОЕ	Електропостачання (основний вид енергії (А, Р, Г) та вид енергії (А, Р, Г) у встановленій фазі)	Серійний номер електролічильника	Тип	Печатка і позначка	Номінальна вольтова тріа, тип, клас точності	1 клас	2 клас	3 клас		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	6264572161179647	6264572161179647	9 ДПРЦ, смт. Короп, вул. Садиба, 9	0,22	2	11 вузла обліку в тримісячній	осн./А/Г	023695	ДПО-М1.4	Прод. спец.	-	-	1	СП	0	0

Погодженіс: провідний інженер (і розподілу електроенергії) Коропської ЕЗД Бахмацького РЕМ

В.М. Милько

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВБЛЕЕНЕРГО»

Споживач
2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАПІН ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ
У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ



О.О. Максимов



О.С. Сивинський



КОПІЯ

Додаток № 1
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 239090045123 від «15» жовтня 2023 року

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

- Обсяги спожитої (розподіленої) електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 (один) календарний місяць.
- Споживач, що є побутовим, надає Оператору системи покази розрахункових засобів обліку згідно умов п. 3.3. Договору.
- 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.
- 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: _____					(підпис) М.П. _____				
Посада: _____									

- Оператор системи має право самостійно, проводити зняття показів розрахункових приладів обліку Споживача, занести 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 рахунок на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів та розрахунковий період та «Акт про використання електричної енергії» за розрахунковий період. «Акт про використання електричної енергії» за розрахунковий період підписується Споживачем та повертається Оператору системи протягом трьох робочих днів від дня його отримання.
- «Акт про використання електричної енергії», рахунок 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 поштової зв'язки рекомендованим або цінним листом.

4.4. Сторони погодили, що у випадку не підписання «Акту про використання електричної енергії» з боку Споживача у терміни, передбачені пунктом 4.2, підписаний з боку Оператора системи «Акт про використання електричної енергії» 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 послуги 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 рахунка 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 такої або несповчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заповідні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафи та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

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

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:

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем

№ п/п	ЕІС-код	Вид об'єкту, адреса	Договорна потужність (кВт)	Графік роботи	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 20... тис. кВт*год											
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень
(ВСЬОГО)																
Прізвище: _____ Посада: _____ (підпис) М.П.																

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання несприятливим 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 надіслати, 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 спілкуватися 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: koukivka@cn.dsns.gov.ua;

Контактний тел. (04657) 2-14-61;

Електронна пошта Оператора системи: dogvid@energy.cn.ua, chernihivoblenergo.com.ua;

Контактний тел. (04635) 4-11-58.

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.

Погоджено: інженер групи формування корисного відпуску Корольської ЕЗД Бахмацького РЕМ _____ В.В. Калачова

Оператор системи
АТ "ЧЕРНІГІВБЛЕНЕРГО"



Додаток № 5
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 239090045123 від «02» лютого 2023 року

**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 протипаварійних 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 протипаварійних 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 надсилаються 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 призначеною 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 рівня 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 протипаварійних 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
I			

Графік спеціального аварійного відключення електроенергії:			
Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
I			

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: вимкнути струмоприймачі, які підлягають 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 знаходитися у відповідальній особі 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 нежиття заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, електроустановка Споживача буде відключена від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладатиметься 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. _____.

Погоджено: провідний інженер (з розподілу електроенергії)
Коронської ЕЗД Бахмацького РЕМ _____ В.М. Милько

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВБЛЕНЕРГО»

Споживач
2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-
РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ
СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ
СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ



Максимов



О. Свистуцький



КОПІЯ

Додаток № 11
до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 230090045123 від 12 червня 2023 року

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем:

2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО
УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДВІСНІЧАЙНИХ
СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

№ д/п	ЕІС код власника енергійного об'єкту	ЕІС код точки розподільного об'єкту (ТКО)	Вид об'єкту, адреса, координати GPS (в разі відсутності адреси)	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2023 рік, кВт*год												Рік, всього
				січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
1	6224572161179647	6224572161179647	9 ДПРГ, смт. Короп, вул. Салова, 9	370	370	350	350	320	230	230	230	230	350	370	200	3600
Всього				370	370	350	350	320	230	230	230	230	350	370	200	3600

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕNERГО»

Директор Товариства

М.П.

О.О. Максимов



КОПІЯ

Додаткова угода № 1
про внесення змін та доповнень до договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 239090045123 від «12» листопада 2023 року

м. Бахмач

«12» листопада 2023 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434, в особі Директора ВП Бахмацького РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО» Максимов Олександр Олександрович, який діє на підставі Положення про відокремлений підрозділ та довіреності № 43.1/8513/01-14 від 20.12.2022 та 2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ, що здійснює діяльність на підставі Положення (далі - Споживач), в особі начальника Савицького Андрія Олександровича (далі - Сторони), уклали цю Додаткову угоду про внесення змін та доповнень до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 239090045123 від «12» листопада 2023 року (далі - Угода) про таке:

1. Доповнити договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 239090045123 від «12» листопада 2023 року (далі - Договір) наступною умовою:

Орієнтовна сума Договору розраховується, як добуток обсягу очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на 2023 рік, визначеного відповідно до додатку № 11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії» Договору, на величину тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на момент укладання Угоди та становить на рік 6384 грн. 60 коп. (шість тисяч триста вісімдесят чотири грн. 60 коп.) (з ПДВ).

Реальна сума Договору на 2023 рік встановлюється на підставі фактично спожитих (розподілених) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до умов Договору, та тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які встановлюються НКРЕКП.

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

4. Всі інші умови, встановлені Договором, не змінені в цій Угоді, залишаються чинними, і Сторони підтверджують щодо них свої зобов'язання.

5. Цю Угоду складено українською мовою, на одній сторінці, у двох оригінальних примірниках - по одному для кожної Сторони.

6. Ця Угода набуває чинності з моменту підписання. Керуючись п.3 ст. 631 ЦКУ, Сторони домовились, що дія цієї Угоди розповсюджується на відносини, що склалися з «01» січня 2023 року.

ПІДПИСИ СТОРІН:

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО»



Споживач
2 ДЕРЖАВНИЙ ПОЖЕЖНО-РЯТУВАЛЬНИЙ ЗАГІН ГОЛОВНОГО УПРАВЛІННЯ ДЕРЖАВНОЇ СЛУЖБИ УКРАЇНИ З НАДЗВИЧАЙНИХ СИТУАЦІЙ У ЧЕРНІГІВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

