

**ДОГОВІР**  
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії  
№ о/р 9250300807

м.Хуст

07.06.2023р.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"**

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням:

<http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>

яке діє через Хустська філія

в особі директора Хустської філії

що діє на підставі довіреності

та Бябич Михайло Михайлович

в особі

що діє на підставі

№ 15 від 02.01.2023р.

(далі – Споживач),

Фільо Володимира Михайловича

(далі – Оператор системи)

(далі – Сторони), уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір) на об'єкт споживача за адресою: Хустський р-н, с.Данилово, вул.Миру, б/н про таке.

**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 N 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 (передачі) електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом споживача, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу, 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 N 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 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 <https://zakarp.at.energy/>; / (інтернет-сервіс електронна абонентська книжка);

2) за телефоном кол-центру 0-800-50-16-20;

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

4) на електронну адресу [call-centre@uz.energy.gov.ua](mailto:call-centre@uz.energy.gov.ua);

5) шляхом направлення СМС на номери телефону, вказані на сайті Оператора системи розподілу.

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, на 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, зразок якого наведено в Додатку 10 до цього Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку. У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця 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 урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про урегулювання 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, припиняється 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 урегулювання 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 поточні рахунки Оператора системи, які визначені в додатку 4 "Порядок розрахунків".

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 оплата 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 (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

#### 6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
  - 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
  - 3) невідкладно повідомляти Оператора системи 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'єкту 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) Для визначення розміру очікуваного споживання електричної енергії кожної площадки вимірювання на наступний рік Споживач не пізніше 1 жовтня поточного року надає Оператору системи відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (Додаток 11. "Обсяги постачання електричної енергії споживачу")
- У разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором електричної енергії термін розмір очікуваного споживання на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

## 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 постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору 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 причини 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 передбаченому Додатком 4 до цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої 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 5 (п'ять) робочих днів у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем 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) потужностей 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.

6) в інших випадках, визначених ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу.

#### 11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і діє на період воєнного стану та протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану.

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

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.

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

## 12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки до цього Договору, які не є публічними (п. 12.8 цього Договору), оформлюються Оператором системи письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою Оператора системи та направляються Споживачу. Після розгляду та погодження Споживачем додатків до цього Договору, Споживач зобов'язаний підписати та повернути один примірник таких додатків до цього Договору протягом 20 календарних днів з дня їх отримання (поштою, уповноваженою особою, кур'єром тощо) Оператору системи. У разі не повернення одного примірника підписаного з боку Споживача додатку/(ів) Оператору систему (у т.ч. відмова від отримання, повернення за строком зберігання тощо) або не направлення зауважень щодо їх підписання, такі додатки до цього Договору будуть вважатися такими, що узгоджені (підписані) Споживачем та будуть вважатися Сторонами такими, що діють з дати направлення таких додатків Споживачу.

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. Термін, протягом якого Оператор системи або Споживач можуть звернутися до суду з вимогою про захист свого права та інтересу встановлюється за згодою Сторін тривалістю у 5 (п'ять) років, щодо дії або бездіяльності, завданих збитків (у т.ч. щодо стягнення основної суми заборгованості, необлікованої електричної енергії по акту про порушення, пені, штрафів тощо) з моменту їх виникнення і підтвердження (оформлення) належними документами (доказами).

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) №1 «Заява-присудження»;
- 2) №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін»;
- 7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача»;
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» (для побутових споживачів оформлюється за потреби, при наявності електроустановок напругою 1 кВ та вище та у інших випадках, передбачених Методичними рекомендаціями визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання);
- 9) №9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності);
- 10) №10 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (Зразок)»;
- 11) №11 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії»;
- 12) №12 «Відомості про присуджені електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;

Додатки 4, 5, 8, 10 до цього Договору є публічними та розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarpat.energy/>.

Всі інші додатки не є публічними та оформляються між Сторонами у порядку, визначеному п. 12.2. цього Договору.

*\*Додаток №2 надається споживачу в терміни передбачені ПРРЕ;*

*Додатки №3, №5, №6, №7, №8, №9, №10 можуть не оформлятися для існуючих споживачів присуджених до даного Договору на умовах договорів про постачання електричної енергії або договорів про користування електричною енергією;*

*Додатки №4, №5, №9, №10, №11 та №12 не оформляються з побутовими споживачами;*

*Додатки №7, №8 не оформляються з побутовими споживачами, присудженими до електричних мереж на рівні напруги 220/380В.*

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

12.10. Оператор системи має право змінити умови Договору у випадку внесення змін до типового договору з обов'язковим повідомленням про це Споживачів на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarpat.energy/>. У разі незгоди Споживача зі змінами, внесеними до Договору, такий Споживач має право розірвати Договір, згідно з порядком, викладеним в Договорі, протягом 7 (семи) календарних днів з дня, коли він дізнався чи міг дізнатися про внесені зміни до Договору, шляхом направлення чи особистого подання відповідної письмової заяви Оператору системи. Не розірвання Споживачем Договору у вказаний строк та продовження користування Послугами свідчить про згоду Споживача зі змінами, внесеними до Договору.

При внесенні змін до цього Договору, Оператор системи розміщує повідомлення про такі зміни на своєму офіційному сайті не менше ніж за 10 (десять) календарних днів до вступу змін в силу, крім випадків, для яких Договором або рішенням НКРЕКП встановлений

інший строк та/або порядок повідомлення про внесення змін, а також випадків, у яких Оператор системи не зобов'язаний повідомляти Споживача про внесення змін.

12.11. У разі підписання Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у паперовому вигляді, він підписується у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п. 12.10 Договору та за ініціативою будь-якої із Сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

### 13. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

, що діє через

Хустська філія

Енергетичний ідентифікаційний код

(EIC код) № 24XZAKARPATYAE-J

89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Оноківці,

вул.Головна, 57

Код ЄДРПОУ 312356

фактична адреса:

90400, м. Хуст, вул. І.Франка, 9

адреса електронної пошти:

kanc@hurem.uz.energy.gov.ua

Номер поточного рахунку

ЗОУ АТ "Ошадбанк" р/р UA363123560000026006000610375; МФО 312356

Телефон: Кол-центр: 0 800 50 16 20

Споживач:

Бабич Михайло Михайлович

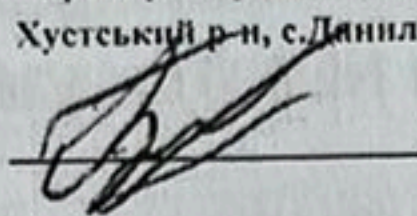
Паспорт: ВО 538980

Виданий: Хустським РВ УМВС України в Закарпат.обл.,  
26.11.1998р.

Ідент.код: 2439002353

Адреса реєстрації/місце проживання:

Хустський р-н, с.Данилово, вул.Озерна, буд.12

 Бабич Михайло Михайлович

Директор Хустської філії

Фільо Володимир Михайлович



**Заява-приєднання  
до договору споживача про надання послуг з розподілу  
електричної енергії**

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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» ініціюється

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт, або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача

Бабич Михайло Михайлович

(Прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що діє на підставі

ВО 538980, Хустським РВ УМВС України в Закарпат.обл., 26.11.1998

(паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

с. Данилово, вул. Миру, буд.б/н

ЕІС-код точки

62Z7269771438357

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:**

07.06.2023  
(дата)

(особистий підпис)

Бабич Михайло Михайлович  
(П. І. Б. Споживача)

**Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**

07.06.2023  
(дата)

(особистий підпис)

Бабич Михайло Михайлович  
(П. І. Б. Споживача)

Споживач зобов'язаний повідомити оператора системи розподілу про зміну або невідповідність даних, зазначених в заяві-приєднання.

### Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) точки комерційного обліку  
площадки комерційного обліку

62Z7269771438357

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) точки розподілу за  
площадкою комерційного обліку

62Z7269771438357

Інформація щодо об'єкта споживача:

зем.діл.на ведення ОСГ

1) Вид об'єкта

с. Данилово, вул. Миру, буд.б/н

2) Адреса об'єкта

3) Ступінь напруги

0,38 кВ

кВ / схема живлення за точкою розподілу основна / резервна

(непотрібне закреслити).

4) Приєднана потужність за точкою розподілу

25 кВт.

5) Дозволена потужність

25 кВт.

6) Категорія надійності струмоприймачів

3

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу

АВ

на напругу 0,38 кВ

струм 63 А.

8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок)

—, кВт.

Оператор системи розподілу - ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

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

Назва елемента

Місце встановлення

Назва елемента

Місце встановлення

10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою  
улаштування вузла обліку —, покази засобу комерційного обліку

1.8.1. - 000004, 1.8.2. - 000000, 2.8.1. - 000000, 2.8.2. - 000000

11) Наявність електроопалювальної установки (потужність, кВт).

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком N 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку N 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в 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 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено: 07 червня 2023 р.

Директор Хустської філії Фільо Володимир Михайлович

(посада, ПІБ)



Підпис



Додаток №3  
до договору споживача про  
надання послуг з розподілу  
електричної енергії  
від 07 червня 2023 р.  
О/р № 9250300807

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

Споживач: **Бабич Михайло Михайлович**

№ п/п	Найменування об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний ідентифікаційний код точки комерційного обліку (ЕІС код)	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу за площею комерційного обліку (ЕІС код)	Потужність, кВт		Дані приладів обліку				Місце встановлення засобу обліку (№будівлі, назва, поверх, в РЩ або в іншому місці)	Клас напруги	Тип споживача (втратний, безвтратний)**
					Приєднана за наявності сил. трансф. на балансі СП	Дозвол.	Тип лічил.	№ лічил.	Розрах. коефіц. Кр.	Тип* вимірювання (Ас, Аг, Рс, Рг)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	зем. діл. на ведення ОСГ	с. Данилово, вул. Миру, б/н	62Z7269771438357	62Z7269771438357	25	25	NIK 2303 AP6T.1802. MC.21	13009938	1	Ас	Антивандална шафа на межі земельної ділянки на металокожструкції	2	Безвтратний

\* Вказується тип вимірювання лічильником електричної енергії:

Ас - споживання активної ел.ен.;  
Аг - генерація активної ел.ен.;  
Рс - споживання реактивної ел.ен.;  
Рг - генерація реактивної ел.ен.

\*\* вказується «втратний» - у випадку необхідності нарахування втрат електроенергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку Дані, зазначені в цьому додатку дійсні на момент укладення Договору. У випадку зміни, що стосуються даних засобу обліку електричної енергії, дійсними є дані, зазначені у відповідних актах, підписаних Сторонами: про опломбування (зберження пломб), заміни, технічної перевірки та ін.

Оператор системи:

ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

Директор Хустської філії Філія Володимир Михайлович

(посала, ПІБ)

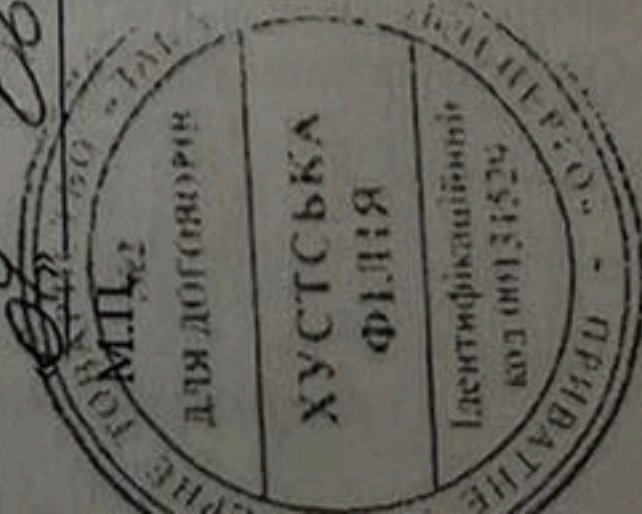
Споживач:

Бабич Михайло Михайлович

(ПІБ)

« 06 20 23 р.

« 06 20 23 р.



**Акт розмежування балансової належності  
електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін**

Споживач Бабич Михайло Михайлович, с. Данилово, вул.. Миру, буд.б/н  
(ПІБ Споживача та адреса об'єкта)

в особі —  
(ПІБ представника Споживача)

та ПрАТ"Закарпаттяобленерго"  
(оператор системи)

в особі Директор Хустської філії Фільо Володимира Михайловича  
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

на вхідних клеммах комутаційного апарата, встановленого до вузла вимірювання

Споживача

на вхідних клеммах комутаційного апарата, встановленого до вузла вимірювання

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на

на вхідних клеммах комутаційного апарата, встановленого до вузла вимірювання

3. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі балансової належності мереж.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі балансової належності мереж.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж: Додаток 7

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія надійності струмоприймачів третя

6. Параметри якості електричної енергії на межі балансової належності мереж мають відповідати параметрам визначених ДСТУ EN 50160:2014.

Стандартна номінальна напруга  $U_n$  для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

- для трифазних чотирипровідних мереж:  $U_n = 220$  В між фазним та нульовим проводом;
- для трифазних трипровідних мереж:  $U_n = 220$  В між фазними проводами.

Зміна напруги не повинна перевищувати  $\pm 10$  % від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

- 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України -  $50$  Гц  $\pm 1$  % протягом 99,5 % часу за рік та  $50$  Гц  $+ 4$  % ( $6$  %) протягом 100 % часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України -  $50$  Гц  $\pm 2$  % протягом 99,5 % часу за рік та  $50$  Гц  $\pm 15$  % протягом 100 % часу.

Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження.

95 % середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0 % до 2 % від складника напруги прямої послідовності.

Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, ураховуючи всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8%.

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, КСР, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, (відображеної в Додатку 7), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які розподіляється електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанціях охорону елементів електромережі (відображеної в Додатку 7), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

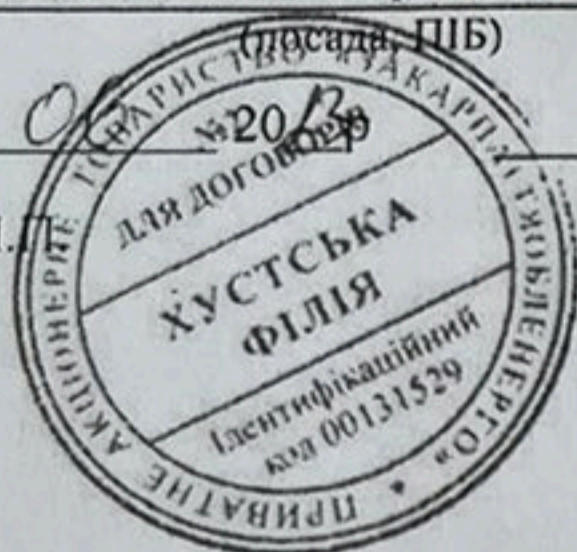
Директор Хустської філії

Фільо Володимир Михайлович

(посада, ПІБ)

"04"

М.П.



(підпис)

Споживач:

Бабич Михайло Михайлович

(ПІБ)

"04"

06

2013р

(підпис)

Однолінійна схема  
електропостачання споживача

Бабич Михайло Михайлович

Хустський р-н, с.Данилово, вул.Миру, б/н

(П. І. Б. Споживача та адреса об'єкта)

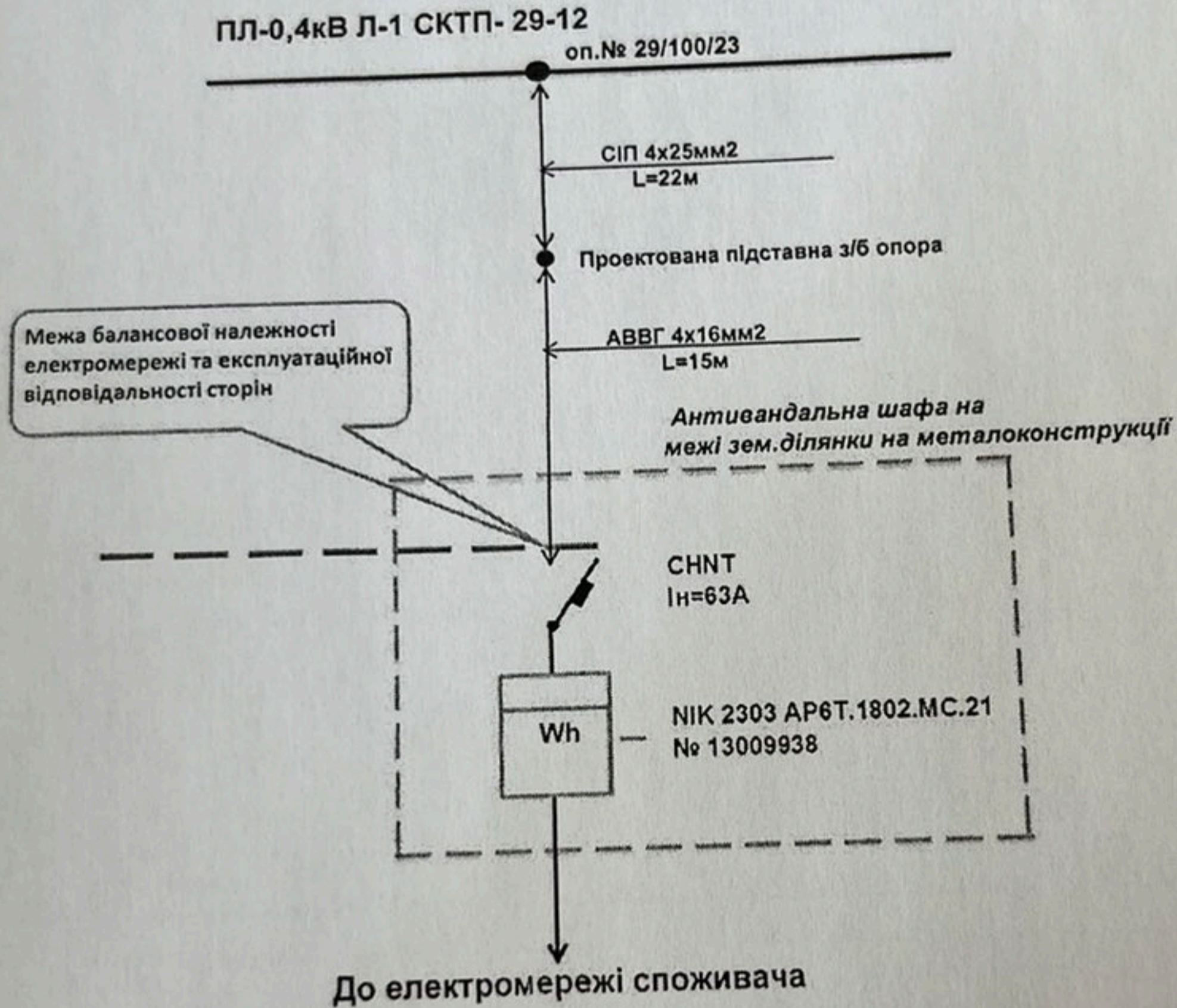
зем.ділянка для ведення ОСГ

(назва об'єкта)

Необхідність розрахунку втрат  
в лініях та трансформаторі

**ні**

(так,ні)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Оператор системи:  
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"  
Директор Хустської філії

Фільо Володимир Михайлович

Споживач:  
Бабич Михайло Михайлович

07.06.2023р.

