

ДОГОВІР № 5818/8

*споживача про надання послуг з розподілу  
(передачі) електричної енергії*

Укладено: 07. 05 2026 р.

ТОВ "ПРУТ СІТІ"

Договір підготував

інженер  
(посада)

Курбанова О.Д.  
( П.І.Б.)

  
(підпис)



ДОГОВІР № 5818/8 від 2026  
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Чернівецький РЕМ (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії згідно Постанови НКРЕКП №1462 від 20.11.2018р.

в особі Керівника Чернівецького регіону електричних мереж Даулетова А.С., що діє на підставі Довіреності № 785 від 02.01.2026р. та

ТОВ "ПРУТ СІП"

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту (далі – Споживач)

(уставний документ споживача)

в особі, **Бабіч О.С.**, що діє на підставі статуту, які є платниками податку на прибуток на загальних умовах або платником єдиного податку, передбачених Податковим кодексом України, далі – Сторони, уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Договір).

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. 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 (передачі) електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових баз даних Оператора системи.

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

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачі) 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 оплата 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 (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу: <https://www.oblenargo.cv.ua/>;

2) за телефоном: (0372)58-49-80 / (099)-230-99-00/ (067)-230-99-00;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);

4) на електронну адресу: [pokazy@oe.cv.ua](mailto:pokazy@oe.cv.ua);

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператор системи: [https://t.me/oblev\\_bot](https://t.me/oblev_bot)

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за 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).

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 14.03.2018 №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 отриманні 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 врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладений згідно з цими Правилами, призупиняє свою дію в частині розрахунків, поки споживач закопує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продажу 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 врегулювання відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

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

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

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

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

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

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

#### 6. Зобов'язання Сторін

##### 6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача;
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;
- 4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (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 № 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 (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;
- 9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- 10) у разі використання установки зберігання енергії (далі - УЗЕ) на об'єкті споживача для власних потреб, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установі зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

#### 7. Права сторін

##### 7.1. Оператор системи має право:

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

7.2. Споживач має право:

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

#### 8. Відповідальність сторін

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

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
  - 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
  - 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.
- 8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи 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 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;
- 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 9 «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) у випадках, встановлених Кодексом системи розподілу.

#### 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 від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;
- у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.
- смерті Споживача та не врегулювання договірних відносин відповідно до ПРРЕЕ.

#### 12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін. Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються оператором системи і надаються споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.

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

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до додатка № 6 до цього Договору.



- 12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.
- 12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.
- 12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.
- 12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.
- 12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:
- 1) № 1 «Заява-приєднання»;
  - 2) № 2 «Паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії»;
  - 3) № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;
  - 4) № 4 «Порядок розрахунків» (публічний); 4.1 «Звіт про використану електричну енергію (активна/реактивна)» (крім побутових споживачів);
  - 5) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (публічний, крім побутових споживачів);
  - 6) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності електроустановок напругою 1 кВ та вище);
  - 7) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)» (крім побутових споживачів);
  - 8) № 8 «Порядок розрахунків втрат електроенергії в мережах споживача» (за умови проведення розрахунку втрат);
  - 9) № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача» (за наявності);
  - 10) № 10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії». Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії (Додаток ЗПРЕЕ) (за умови проведення розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії);
  - 11) № 11 «Акт розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби» ( за необхідності у разі звернення споживача щодо зміни потреб споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби);
  - 12) № 12 «Умови та порядок припинення розподілу електричної енергії»;
  - 13) № 13 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача) (публічний)»;
  - 14) № 14 «Заявлений обсяг електричної енергії по споживачу та субспоживачу» (крім побутових споживачів);
- Додатки №№ 3, 5, 8, 9 та 10, 13 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).
- 12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.
- 12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий – у Споживача.

### 13. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

#### Оператор системи:

Акціонерне Товариство "Чернівецьобленерго"  
Чернівецький РЕМ

Енергетичний ідентифікаційний код:

(EIC код) 62X2657117059363

Адреса: 58008 Чернівецька обл., Чернівецький р-н,  
м Чернівці, вул. Прутська, 23А

Тел.: (0372) 52-42-45

Електронна адреса: kanc@oe.cv.ua

Сайт: http://oblenergo.cv.ua/

Чернівецький РЕМ

Адреса: 58008 Чернівецька обл., Чернівецький р-н,  
м Чернівці, вул. Прутська, 23А

Тел.: (0372) 58-49-26

Електронна адреса: https://www.oblenergo.cv.ua/

Банк: АТ "Укресімбанк" м Чернівці

Поточ./р UA583223130000026002000040139, МФО  
322313

Код 00130760

ПІН 001307624122

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулюстов А.С.

(підпис, П.І.Б.)

М.П.



#### Споживач:

ТОВ "ПРУТ СІП"

Україна, Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул.  
Хотинська, 40

тел. +380958964590

e-mail: ekaterinazeliabovska@gmail.com

Банк:

рахунок

КОД 45994226

ПІН



## Додаток №1

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

№ 5818/8

від

2026

## ЗАЯВА ПРИЄДНАННЯ

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

## Акціонерне Товариство "Чернівціобленерго" Чернівецький РЕМ

(вказати найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити ким):

Споживачем

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

приєднання споживача

ТОВ "ПРУТ СІТІ"

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

що здійснює діяльність на підставі

статуту

(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи),

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки

Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул. Хотинська 6; 6-А; 6-

розподілу за об'єктом споживача за адресою І; 6-ІІ; 6-Є; 6-Н; 6-М; 6-З; 6-Е; 6-Й

EIC-код точки 62Z0185899497100

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх EIC-кодів)

Додатки:

- 1) Паспорт точки розподілу (передачі) 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:

(дата)

(особистий підпис)

Бабіч О.С.

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Україна, Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул. Хотинська, 40

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-приєднання)

(особистий підпис)

Бабіч О.С.

(П.І.Б. Споживача)





Додаток 2  
до договору споживача про надання послуг з розподілу  
(передачі) електричної енергії

№ **5818/8** від **2026** р.

**ПАСПОРТ**

**точки розподілу/передачі електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | 2 | 2 | 0 | 1 | 8 | 5 | 8 | 9 | 9 | 4 | 9 | 7 | 1 | 0 | 0 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку

|                                                      |   |   |   |      |
|------------------------------------------------------|---|---|---|------|
| 1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання | - | - | - | року |
|------------------------------------------------------|---|---|---|------|

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку:

**Нежитлові приміщення**

1.3.1. Тип споживання (на об'єкті побутового споживача), обрати необхідне: побутові потреби/непобутові потреби/побутові та непобутові потреби.

1.4. Адреса об'єкта електрифікації:

Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул.  
Хотинська 6; 6-А; 6-І; 6-ІІ; 6-Е; 6-Н; 6-М; 6-З; 6-Е; 6-Й

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку

**1467**

одна тисяча  
чотириста шістдесят  
січ

кВт

(прописом)

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку

**1350**

одна тисяча триста  
п'ятдесят

кВт

(прописом)

у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів

2 категорія надійності струмоприймачів

3 категорія надійності струмоприймачів

**1350**

потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем

потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором

купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку

(цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)

**цілодобовий**

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

| п/п | EIC-код          | Примітка           |
|-----|------------------|--------------------|
| 1   | 62Z302167133897F | <b>лічильник 1</b> |
| 2   | 62Z9832944933200 | <b>лічильник 2</b> |
| 3   |                  |                    |
| 4   |                  |                    |

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:

| Рівень напруги, кВ                                      | 330 | 220 | 150 | 110 | 35 | 27,5 | 20 | 10 | 6 | 0,4 | 0,23 |
|---------------------------------------------------------|-----|-----|-----|-----|----|------|----|----|---|-----|------|
| Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги | -   | -   | -   | -   | -  | -    | -  | -  | - | 0,4 | -    |

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

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

| № з/п | Вид електроустановок спеціального призначення | Потужність, кВт | Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок) | Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску) | Дата введення в облік |
|-------|-----------------------------------------------|-----------------|---------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|
| 4.1   | Генеруючі установки                           | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | у т.ч. 1 черга                                | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | у т.ч. ____ черга                             | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.1.1 | З можливістю відпуску                         | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.1.2 | Без можливості відпуску                       | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.2   | Установки збереження електроенергії           | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | у т.ч. 1 черга                                | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | у т.ч. ____ черга                             | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.2.1 | З можливістю відпуску                         | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.2.1 | Без можливості відпуску                       | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | ....                                          | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.3   | Установки електроопалення                     | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | у т.ч. ...                                    | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | .....                                         | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
| 4.4   | Установки електронагрівання                   | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | у т.ч. ...                                    | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |
|       | .....                                         | -               | -                                                                         | -                                                                                                               | -                     |

Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі 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 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО \_\_\_\_\_ 2026 року

інженер

посада

Керівник Чернівецького регіону  
електричних мереж Даулетов А.С.  
(П.І.Б.)

Курбанова О.Д.

(П.І.Б.)

(підпис)

(Дата)



Додаток № 3

До договору Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№ 5818/8 від 2026

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії ( точка встановлення, тип тощо)

Таблиця 1.1 Перелік засобів обліку

|                  |               |                                                        |                                                                                                                 |                      |        |                                                |     |        |           |       |            |         |                        |            |         |           |               |    |                                            |      |           |      |      |   |    |   |   |   |   |         |        |           |         |      |      |                |            |            |                        |               |
|------------------|---------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------|------------------------------------------------|-----|--------|-----------|-------|------------|---------|------------------------|------------|---------|-----------|---------------|----|--------------------------------------------|------|-----------|------|------|---|----|---|---|---|---|---------|--------|-----------|---------|------|------|----------------|------------|------------|------------------------|---------------|
| 62Z302167133897F | ЕІС-код точки | Місце встановлення (назва ПС/№ТТ/№ або назва коміртки) | Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул. Хотинська 6; 6-А; 6-І; 6-ІІ; 6-С; 6-Н; 6-М; 6-3; 6-Е; 6-Й | Нежитлові приміщення | Об'єкт | Встановлені запобіжники чи напругу кВ, струм А |     |        | лічильник |       |            |         |                        |            |         |           |               |    | Вимірювальні трансформатори струму/напруги |      |           |      |      |   |    |   |   |   |   |         |        |           |         |      |      |                |            |            |                        |               |
|                  |               |                                                        |                                                                                                                 |                      |        | АВ                                             | 0,4 | 1000 А | Тип       | Номер | Властність | ІІ-2026 | Дата останньої повірки | Напруга,кВ | Струм,А | Значність | Клас точності | А/ | А+/-                                       | А-/- | Загальний | Р+/- | Р-/- | - | 3ф | А | - | - | - | ІІ-2025 | Т-0,66 | споживача | ІІ-2025 | 0,5S | Фаза | серійний номер | Властність | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності |
|                  |               |                                                        |                                                                                                                 |                      |        |                                                |     |        |           |       |            |         |                        |            |         |           |               |    |                                            |      |           |      |      |   |    |   |   |   |   |         |        |           |         |      |      |                |            |            |                        |               |
|                  |               |                                                        |                                                                                                                 |                      |        |                                                |     |        |           |       |            |         |                        |            |         |           |               |    |                                            |      |           |      |      |   |    |   |   |   |   |         |        |           |         |      |      |                |            |            |                        |               |

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж

Даулетов А.С.

М.П.

2026 р.

О.С. Споживач

2026 р.



До договору Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№ 5818/8 від 2026

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної енергії (точка встановлення, тип тощо)

Таблиця 1.2 Перелік засобів обліку субспоживачів

[illegible]

Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) має право замінити існуючі ЗКО, що знаходяться на балансі Споживача, на інші типи, тобто виконати модернізацію обліку. Співзвучно не має права чинити перехід до постачальника послуг комерційного обліку (Оператора системи) в модернізації ЗКО. У разі виникнення у Споживача потреби виконати планові роботи з технічного огляду чи профілактичного ремонту (в т.ч. в технологічних мережах електричних мережах спільного використання) із зняттям пломбу Споживач повідомляє Постачальника послуг комерційного обліку (Оператора системи) заздалегідь за 10 робочих днів і узгоджує з Постачальником послуг комерційного обліку (Оператором системи) порядок користування Обліковим пристроєм та особу відповідальну за електрогосподарство. Переговори щодо дозволу на зняття пломбу мають право вести керівник та/або особа відповідальна за електрогосподарство. Вимоги до засобів комерційного обліку встановлюються нормами чинних ПРРЕЕ, Правил обслуговування електроустановок (ПУЕ), Кодексу комерційного обліку, Кодексу системи розподілу Закону України «про метрологію та метрологічну діяльність».

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж

Даулетов А.С.

М.П.

2026 p.



2026 p.

Додаток № 3 (продовження)

До договору Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№ 5818/8 від 2026

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип гошо)

Таблиця 1.2 Перелік засобів обліку субспоживачів

|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        |                                                  |  |     |       |           |                        |           |         |           |               |           |          |           |           |                             |                                      |          |          |                   |                   |                |                |            |                        |                        |               |
|---|------------------|-------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------|--------|--------------------------------------------------|--|-----|-------|-----------|------------------------|-----------|---------|-----------|---------------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------------------------|--------------------------------------|----------|----------|-------------------|-------------------|----------------|----------------|------------|------------------------|------------------------|---------------|
| 2 | 62Z8439671064512 | Місце встановлення<br>(назва ПС/№ТТ/№ або<br>назва комірки) | Чернівецька обл. м. Чернівці,<br>вул. Хотинська, 6Б | Нежитлова будівля | Об'єкт | Встановлені запобіжники<br>чи запобіжні автомати |  | Тип | Номер | Власність | Дата останньої повірки | Напруга В | Струм А | Значність | Клас точності | лічильник |          |           |           | Вимірювальні трансформатори |                                      |          |          |                   |                   |                |                |            |                        |                        |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | ВА                                               |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | 0,4       | 12827191 | споживача | Загальний | P+/-                        | P-/-                                 | -        | 200/5    | 40                | Покази множити на | Фаза           | серійний номер | власність  | ТИП, марка             | Дата останньої повірки | Клас точності |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               |           |          |           |           |                             |                                      |          |          |                   |                   |                |                |            |                        |                        |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |
|   |                  |                                                             |                                                     |                   |        | A                                                |  |     |       |           |                        |           |         |           |               | Загальний |          | A/-       | A+/-      | A/-                         | Показ/параметр програми<br>станом на | Коеф. ТН | Коеф. TC | Покази множити на | Фаза              | серійний номер | власність      | ТИП, марка | Дата останньої повірки | Клас точності          |               |

Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) має право замінити існуючі ЗКО, що знаходяться на балансі Споживача, на інші типи, тобто виконати модернізацію обліку. Споживач не має права чинити перешкод Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) в модернізації ЗКО. У разі виникнення у Споживача потреби виконати планові роботи з технічного огляду чи профілактичного ремонту (в т.ч. в технологічних електричних мережах спільного використання) із зняттям пломб Споживач повідомляє Постачальника послуг комерційного обліку (Оператора системи) заздалегідь за 10 робочих днів і узгоджує з Постачальником послуг комерційного обліку (Оператором системи) порядок зняття певних пломб (в присутності Оператора системи або за згодою Оператора системи Споживач знімає пломби самостійно). Переговори щодо дозволу на зняття пломб мають право вести керівник та/або особа відповідальна за електрогосподарство. Вимоги до засобів комерційного обліку встановлюються нормами чинних ПРРЕ, Правил облаштування електроустановок (ПУЕ), Кодексу комерційного обліку, Кодексу системи розподілу. Закону України «про метрологію та метрологічну діяльність».

Оператор системи  
Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулетов А.С.  
М.П. \_\_\_\_\_ 2026 р.

Баб'як  
М.П. \_\_\_\_\_ 2026 р.



Додаток № 3

До договору Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№ 5818/8 від 2026

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)

Таблиця 1.1 Перелік засобів обліку

|      |                  |               |                                                         |                                                                                                                                   |                      |        |                                                                            |     |       |           |                        |            |         |           |   |           |        |     |     |      |      |                                   |          |          |                   |           |                |           |                                   |                        |                                            |      |                |           |           |               |                        |               |
|------|------------------|---------------|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|--------|----------------------------------------------------------------------------|-----|-------|-----------|------------------------|------------|---------|-----------|---|-----------|--------|-----|-----|------|------|-----------------------------------|----------|----------|-------------------|-----------|----------------|-----------|-----------------------------------|------------------------|--------------------------------------------|------|----------------|-----------|-----------|---------------|------------------------|---------------|
| 2    | 6229832944933200 | ЕІС-код точки | Місце встановлення (назва ПС/№ ТП/№ або назва коміртки) | Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул. Хотинська 6; 6-А; 6-І; 6-ІІ; 6-С; 6-Н; 6-М; 6-Р; 6-Е; Адреса/GPS-координата | Нежитлові приміщення | Об'єкт | Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу, на напругу кВ, струм А | Тип | Номер | Власність | Дата останньої повірки | Напруга,кВ | Струм,А | Значність | 1 | Загальний | P/     | P+/ | P-/ | -    | -    | -                                 | 1500/5   | 300      | Покази множити на | лічильник |                |           |                                   |                        | Вимірювальні трансформатори струму/напруги |      |                |           |           | Клас точності |                        |               |
|      |                  |               |                                                         |                                                                                                                                   |                      |        |                                                                            |     |       |           |                        |            |         |           |   |           |        |     |     |      |      |                                   |          |          |                   | А/        | А+/-           | А-/-      | Показ/параметр програми станом на | Коеф. ТН               | Коеф. ТС                                   | Фаза | серійний номер | власність | Тип,марка |               | Дата останньої повірки | Клас точності |
|      |                  |               |                                                         |                                                                                                                                   |                      |        |                                                                            |     |       |           |                        |            |         |           |   |           |        |     |     |      |      |                                   |          |          |                   |           |                |           |                                   |                        |                                            |      |                |           |           |               |                        |               |
|      |                  |               |                                                         |                                                                                                                                   |                      |        |                                                                            |     |       |           |                        |            |         |           |   |           |        |     |     |      |      |                                   |          |          |                   |           |                |           |                                   |                        |                                            |      |                |           |           |               |                        |               |
| 0,5S | ІІ-2025          | Т-0,66        | споживача                                               | 21760                                                                                                                             | 50760                | 49660  | А                                                                          | В   | С     | Загальний | P/                     | P+/        | P-/     | -         | - | -         | 1500/5 | 300 | А/  | А+/- | А-/- | Показ/параметр програми станом на | Коеф. ТН | Коеф. ТС | Покази множити на | Фаза      | серійний номер | власність | Тип,марка                         | Дата останньої повірки | Клас точності                              |      |                |           |           |               |                        |               |

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж

Даулетов А.С.

М.П.

2026 р.



Бабіч О.

М.П.

2026 р.



### Порядок розрахунків

1. Розрахунки за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюються у грошовій формі за розрахунковий період, який становить один календарний місяць шляхом перерахування коштів на поточний рахунок оператора системи.

2. Покази розрахункових приладів обліку електричної енергії (лічильників) знімаються станом на 24-00 годину останнього дня розрахункового місяця. Отримані або зчитані ППКО/ОСР покази лічильника в інший день вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на 24-00 годину останнього дня розрахункового місяця шляхом додавання (віднімання) споживання, розрахованого відповідно до середньодобового споживання, помноженого на кількість днів (діб) між датою зчитування або отримання показів та першим числом календарного місяця. Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника, які зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями або отриманими показниками та кількості днів між ними.

3. Споживач, що є побутовим, надає покази лічильника згідно умов п.3.3 Договору.

4. Споживач, що не є побутовим, надає Оператору системи Звіт про покази засобів обліку у відповідності додатку 4.1.

Якщо термін подачі Звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та/або святкові дні, Звіт про покази засобу обліку надається в перший робочий день, що слідує за вихідними та/або святковими днями. У разі якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи дані приладів обліку Субспоживачів.

5. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.

6. Споживач зобов'язаний вносити плату за розподіл (передачу) електричної енергії виключно коштами, якщо інше не встановлено діючим законодавством, на розрахункові рахунки Оператора системи, зазначені у цьому Договорі.

7. За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

8. У разі виявлення представниками оператора системи порушень споживачем вимог ПРПЕЕ, КСР, ККОЕ обсяг електричної енергії, який підлягає оплаті, розраховується відповідно до порядку, визначеному главою 8.4 ПРПЕЕ. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з вартості середньомісячних витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт•год) електричної енергії на компенсацію незапланованих втрат електричної енергії, її передачі та розподілу у період порушення споживачем цих Правил (Ц, грн/кВт•год).

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

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

10. У разі наявності розбіжностей між даними Споживача та даними, зафіксованими контрольними оглядами або засобами дистанційної передачі даних, пріоритет для розрахунків мають дані Оператора системи.

11. У разі зменшення середнього завантаження вимірювальних трансформаторів струму протягом двох розрахункових періодів менше передбаченої вимогами п.1.5.17. ПУЕ протягом наступного розрахункового періоду Оператор системи, або споживач має право звернутися до власника засобів обліку щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку, за винятком випадків обліку електричної енергії, використаної споживачами з нерівномірним споживанням електричної енергії протягом року.

Приведення засобів обліку у відповідність до вимог ПУЕ здійснюється за рахунок їх власника.

У разі звернення до власника засобів обліку Споживача, або Оператора системи з питання невідповідності обліку вимогам ПУЕ або технічним характеристикам заводу-виробника приладів обліку, оформляється Акт невідповідності метрологічним характеристикам, в якому вказується термін приведення приладів обліку їх власником за його рахунок у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку.

Мінімально допустимий рівень навантаження схеми обліку визначається:

у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який прирівнюється до порогу чутливості лічильника прямого включення;

у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму - виходячи з величини мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка. До дня закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги, перший розрахунок за спожиту електричну енергію проводиться за показниками приладів обліку. Після закінчення терміну та за умови, що розрахунковий облік належить споживачу і не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, споживач розраховується за обсяг електричної енергії, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

У разі, якщо Споживач не виконав вимог Оператора системи (електропередавальної організації) щодо приведення розрахункової обліку у технічну відповідність, згідно вимог нормативних документів, - Оператор системи має право - попередивши споживача, ніж за 5 робочих днів, припинити повністю або частково розподіл електричної енергії.

12. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з номісячним або поквартальним ро (передачею) подаються всіма Споживачами (крім побутових та малих не побутових споживачів, які отримують універсальну Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу.

13. Споживач, який згідно умов п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу (передачі) безпосередньо Оператору системи, зобов'язаний здійснити на поточний рахунок Оператора системи попередню оплату за п'ять операційних днів до початку розрахункового розміру повної вартості за послугу з розподілу (передачі) очікуваного обсягу споживання електричної енергії у відповідному згідно наданих споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії. У разі ненадання споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання згідно п. 13 даного Додатку, ці обсяги визначаються на підставі фактичного споживання електричної енергії за аналогічний розрахунковий період попереднього року.

14. Платежі за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, послуг з компенсації перетікань реактивної енергії, пеня та інші нарахування згідно умов даного Договору, оформлені рахунками Оператора системи, оплачуються Споживачем самостійно протягом 5-ти операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

15. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Оператор системи самостійно призначення платежу.

16. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Споживач сплачує Оператору системи пеню подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.

17. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про цю зміну протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі ненадання споживачем повідомлення Оператору системи відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заповідні збитки, в тому числі і штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

18. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу такі документи: акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, акт про прийняття-передавання наданої і компенсації перетікань реактивної електричної енергії. Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи протягом п'ятиденного терміну. У разі неповернення Споживачем належним чином підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

19. Податкові накладні отримуються Споживачем виключно в електронному вигляді у порядку, визначеному податковим законодавством.

20. Сторони мають право обмінюватись документами в електронній формі із застосуванням ідентифікатору в порядку, обумовленому додатковою угодою.

Оператор системи "Чернівецький обласний енергетичний підприємство"  
Керівник Чернівецького регіону електричних мереж Даулетов А.С.

М.П. 09.13.1760 2026р.



Споживач

Бабіч С.

М.П. 4592426 2026р.



## про використану електроенергію (активна, реактивна)

ТОВ "ПРУТ СІТІ"

назва споживача, юрид.адреса, (для ФОП - назва об'єкта)

В \_\_\_\_\_ місяці 20\_\_ р.

## Додаток № 4.1

до договору споживача про надання послуг з

розподілу (передачі) електричної енергії

№ 5818/8 від

[illegible]

**Всього активна енергія:**

В Т У

основного способа

|               |                       |
|---------------|-----------------------|
| -субспоживача | Керівник підприємства |
|---------------|-----------------------|

**Всього реактивна енергія та генерація:**

B.T.4

-основного споживача

-субспоживача

М.П. " " 20\_\_г.



**Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень**

1. Оператор системи для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).
2. Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно з такими графіками:
  - графіком обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);
  - графіком обмеження споживання електричної потужності (ГОП);
  - графіком аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ);
  - спеціальним графіком аварійних відключень (СГАВ);
  - графіком погодинного відключення (ГПВ).
3. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ щорічно складаються та встановлюються Споживачу Оператором системи в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів та Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії.
4. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.
5. Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних джерел живлення у разі одержання повідомлення про обмеження в електропостачанні.
6. У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Оператор системи у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Оператора системи та не потребує від Оператора системи окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.
7. Про введення черги самостійного обмеження (ГОЕ, ГОП) Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою. Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Оператор системи повідомляє Споживача шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи.
8. Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації.
9. Необґрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та нежиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
10. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Оператору системи дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та Кодексу систем розподілу.

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону електричних  
мереж Даулюсов А.С.

М.П.

Споживач

Бабій С.

М.П.

Додаток

№ 6\*/ **62Z302167133897F**

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

№

**5818/8**

від

**2026**

(\*В номер Додатку другою цифрою вноситься № ЕІС код точки розподілу)

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

Керуючись вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії, Сторони :

Оператор системи АТ «Чернівецьобленерго» в особі

керівника Чернівецького регіону електричних мереж Даулетова А.С.

Споживач

**ТОВ "ПРУТ СІТІ"**в особі **Бабіч О.С.**

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін,  
де зазначили наступне:

1. Розподіл електричної енергії Споживачу по

Нежитлові приміщення

Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м.  
Чернівці, вул. Хотинська 6; 6-А; 6-І; 6-ІІ; 6-Є;  
6-Н; 6-М; 6-З; 6-Е; 6-Й

(об'єкт та адреса розташування)

здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту)

ПС "Прут"

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№:

ПЛ

2. Межа балансової належності зі Споживачем встановлена на:

на кабельних наконечниках в РУ-6кВ ПС "Прут"

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на межі балансової належності (згідно пункту 2.2.1. ПРРЕЕ).

4. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на:

на кабельних наконечниках в РУ-6кВ ПС "Прут"

\* Встановлення межі експлуатаційної відповідальності, яка не збігається з межею балансової належності, не є підставою перенесення точки розподілу електричної енергії ( пункт 2.2.8. ПРРЕЕ).

5. Оператор системи відповідає за технічний стан:

контактних з'єднань на межі балансової належності

6. Споживач відповідає за технічний стан:

власних електричних мереж

7. Графічне зображення меж балансової належності відображено у однолінійній схемі (Додаток №7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії)

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулетов А.С.

М.П.



Бабіч О.С.

М.П.





Додаток

№ 6\*/ 62Z9832944933200

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

№

5818/8

від

2026

(\*В номер Додатку другою цифрою вноситься № ЕІС код точки розподілу)

## Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Керуючись вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії, Сторони :

Оператор системи АТ «Чернівецьобленерго» в особі

керівника Чернівецького регіону електричних мереж Даулетова А.С.

Споживач

ТОВ "ПРУТ СІТІ"

в особі Бабіч О.С.

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін,  
де зазначили наступне:

1. Розподіл електричної енергії Споживачу по

Нежитлові приміщення

Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м.  
Чернівці, вул. Хотинська 6; 6-А; 6-І; 6-ІІ; 6-С;  
6-Н; 6-М; 6-З; 6-Е; 6-Й

(об'єкт та адреса розташування)

здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту)

ПС "Прут"

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№:

ПЛ

2. Межа балансової належності зі Споживачем встановлена на:

на кабельних наконечниках в РУ-6кВ ПС "Прут"

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на межі балансової належності (згідно пункту 2.2.1. ПРРЕЕ).

4. Межа експлуатаційної відповідальності сторін встановлюється на:

на кабельних наконечниках в РУ-6кВ ПС "Прут"

\* Встановлення межі експлуатаційної відповідальності, яка не збігається з межею балансової належності, не є підставою перенесення точки розподілу електричної енергії ( пункт 2.2.8. ПРРЕЕ).

5. Оператор системи відповідає за технічний стан:

контактних з'єднань на межі балансової належності

6. Споживач відповідає за технічний стан:

власних електричних мереж

7. Графічне зображення меж балансової належності відображено у однолінійній схемі (Додаток №7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії)

Оператор системи

№12

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулетов А.С.

2026 р.

М.П.

Бабіч О.С.

М.П.



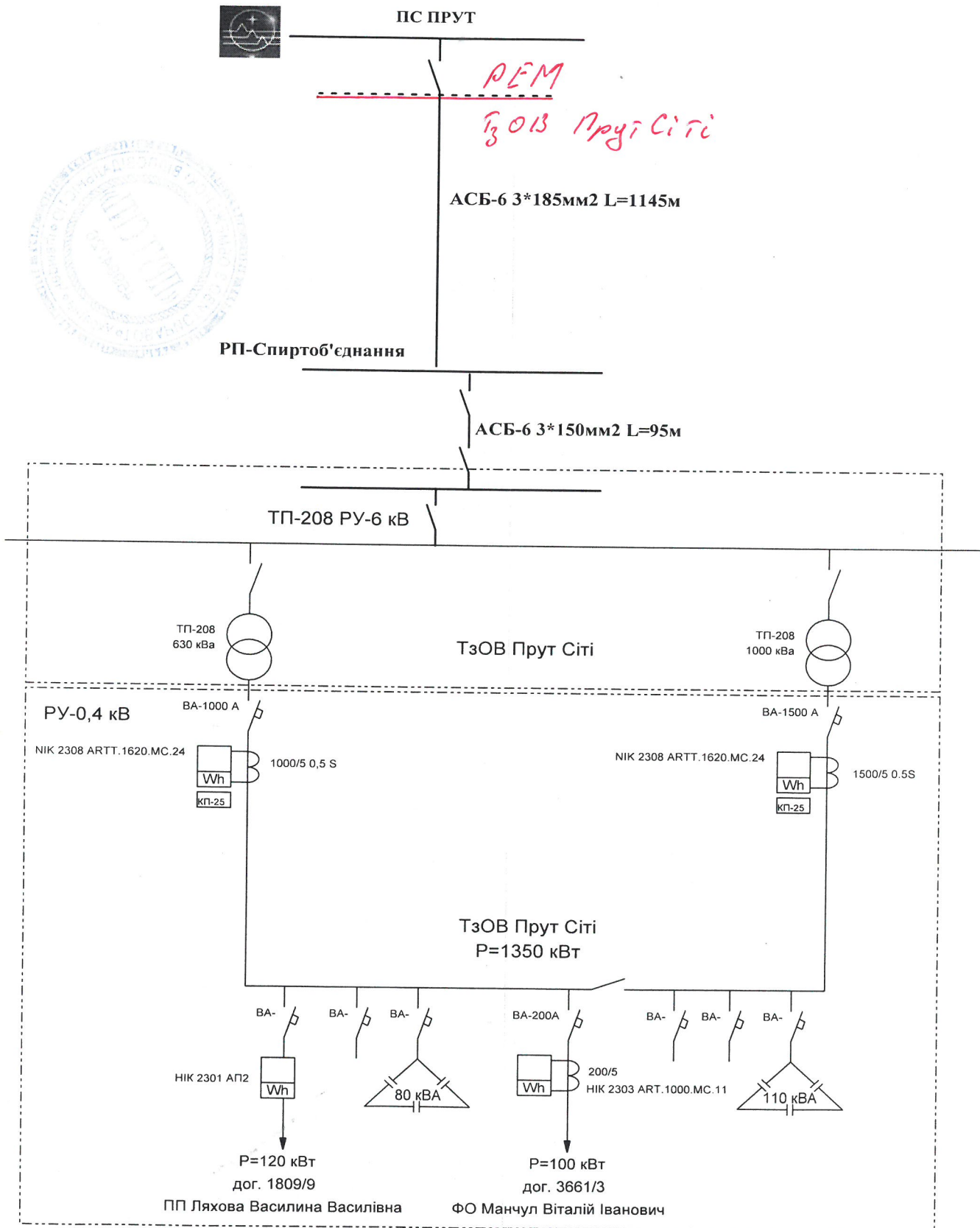


# Додаток №7/

Додоговору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
(В номер Додатку другою цифрою вноситься № ЕІС - код точки розподілу цього договору)

## Однолінійна схема електропостачання

(схема електропостачання із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)



схему склав інженер Я.коі [signature] Р.М.Брушмунський  
(представник Оператора системи, представник Споживача - необхідне підкреслити)

схему перевірів Головний інженер Брушмунський В.О. [signature]

На загальній однолінійній схемі електричних мереж:

- джерела живлення (ПС, РП, ТП, секція шин);

Умовні позначення загальної однолінійної схеми електричних мереж:

ТР – точка розподілу;

Т1 – точка балансової належності мереж та експлуатаційної відповідальності сторін;

Т2 – точка встановлення захисту від перевантаження;

Т3 – точка встановлення розрахункових приладів обліку;

Т4 – точка узгодження навантаження.

## 2. Резервні джерела живлення

### 2.1. Перелік резервних джерел живлення

| № точки підключення на<br>однол. Схемі | Найменування об'єкту, що<br>може живитись від резервного<br>джерела живлення | Тип резервного джерела | Потужність | Сторона, що несе<br>відповідальність за<br>готовність<br>резервного джерела | Примітк |
|----------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------|
| -                                      | -                                                                            | -                      | -          | -                                                                           | -       |
| -                                      | -                                                                            | -                      | -          | -                                                                           | -       |

### 2.2. Схема комутації резервних джерел живлення

Споживач, який відповідно до технічних умов має у своїй власності резервні джерела електропостачання, несе повну відповідальність за їх технічний стан і готовність до своєчасного пуску. Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.



### Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міністерства енергетики від 21.06.2013 р. №399.

1. Найменування Споживача \_\_\_\_\_ ТОВ "ПРУТ СІТІ"

2. Адреса \_\_\_\_\_ Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул. Хотинська 6;6-А; 6-І;6-ІІ; 6-Є; 6-Н; 6-М; 6-З; 6-Е; 6-Й

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) \_\_\_\_\_ в РУ-0,4кВ ТП-208

4. Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А, тобто проводиться визначення втрат електричної енергії за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу.

5. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів лічильника.

#### 6. Розрахункова схема:

##### 6.1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

###### 6.1.1. Розрахункові формули:

Втрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулою

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

Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у квар·год розраховують за формулою

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

де - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора

$k_\phi^2$  - коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

$g_T$  - активна провідність трансформатора, мкСм;

$R_T$  - активний опір трансформатора, Ом;

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

$T_p$  - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години

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

$U_H$  - вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

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

$b_T$  - реактивна провідність трансформатора, мкСм.

###### 6.1.2. Таблиця з вихідними даними:

| Точка обліку | Паспортні дані трансформатора    |                                    |            |          | Сезонні коеф-ти             | Втрати електричної енергії Споживачу |                                 |                                                                                                                   |
|--------------|----------------------------------|------------------------------------|------------|----------|-----------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (№ТП)        | Ном. потужність, $S_{н.к}$ , кВА | Номінальна напруга, $U_{н.к}$ , кВ | $P_{н.х.}$ | $P_{кз}$ | форми графіка наванта-ження | не нараховуютьс-я                    | нараховують-ся в повному обсязі | нараховуються за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи |
| 1            | 2                                | 3                                  | 4          | 5        | 6                           | 7                                    | 8                               | 9                                                                                                                 |
| ТП-208       | 630                              | 6                                  | 1,56       | 8,5      | 1,15                        |                                      | так                             |                                                                                                                   |
| ТП-208       | 1000                             | 6                                  | 1,6        | 10,8     | 1,15                        | -                                    | так                             | -                                                                                                                 |

\* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

##### 6.2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

###### 6.2.1. Розрахункові формули:

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

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



Втрати реактивної енергії у кВАр·год в проводах ПЛ та кабелях КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{II}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_H =$$

$$= a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot U_H^2 \cdot I_m \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

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

$R_{EK} = \sum_{n=1}^n R_{EK} \cdot l_n$  – еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{EK} = \sum_{n=1}^n X_{EK} \cdot l_n$  – еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;

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

$l_m$  – довжина  $m$ -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, км;

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

$k_{\phi}^2$  – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП, значення якого визначено згідно з 6.11;

$T_p$  – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

6.2.2. Таблиця з вихідними даними:

| Точка обліку<br>(№ТП) | Паспорти дані ЛЕП                             |                                                 |                     |                |                    | Сезонні<br>коефіцієнти<br>форми графіка<br>навантаження<br>* | Втрати електричної енергії Споживачу |                                      |                                                                                                                               |
|-----------------------|-----------------------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------|----------------|--------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                       | Номінальна<br>напруга, U <sub>н</sub> ,<br>кВ | Тип ЛЕП (марка<br>та січення<br>проводу/кабелю) | Питомий опір, Ом/км |                | Довжина,<br><br>км |                                                              | не<br>нараховуют<br>ься              | нараховуються<br>в повному<br>обсязі | нараховуються за мінусом<br>втрат, пов'язаних з<br>передачею електричної<br>енергії Субспоживачам<br>та/або Оператору системи |
|                       |                                               |                                                 | R <sub>0</sub>      | X <sub>0</sub> |                    |                                                              |                                      |                                      |                                                                                                                               |
| 1                     | 2                                             | 3                                               | 4                   | 5              | 6                  | 7                                                            | 8                                    | 9                                    | 10                                                                                                                            |
| ТП-208                | 6                                             | АСБЗ*185                                        |                     |                | 1,145              | 1,15                                                         |                                      |                                      |                                                                                                                               |
| ТП-208                | 6                                             | АСБЗ*150                                        |                     |                | 0,095              | 1,15                                                         |                                      | так                                  |                                                                                                                               |
|                       |                                               |                                                 |                     |                |                    |                                                              |                                      | так                                  |                                                                                                                               |

7. Втрати електричної енергії

7. Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам, ураховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами. Відповідно до існуючої на момент оформлення даного Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії при розрахунках за спожиту електричну енергію (необхідне відмітити).

У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

8. Умови щодо розрахунку втрат електричної енергії в мережах споживача, які не визначені та не врегульовані умовами Договору та даним Додатком №5, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міненерговугілля від 21.06.2013 р. №399.

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону  
електричних мереж Даулетов А.С.

М.П.



Бабіч О.С.

М.П.



**Договір  
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) електричної енергії, та Споживач уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір ЗПРЕЕ) про таке.

**1. Предмет Договору**

1.1. Оператор системи надає Споживачу послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору ЗПРЕЕ та додатками до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є його невід'ємними частинами.

**2. Зобов'язання Сторін**

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору ЗПРЕЕ;
- надавати Споживачу послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Власника мереж електричної енергії.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору ЗПРЕЕ;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до цього Договору ЗПРЕЕ);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи не пізніше ніж за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору ЗПРЕЕ до дня звільнення об'єкта включно.

**3. Права Сторін**

3.1. Оператор системи має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №87 від 06.02.2018р. (далі - Методика обчислення плати);
- на безперешкодний доступ ( за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору КПРЕЕ.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору ЗПРЕЕ;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача на межі балансової належності;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

**4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків**

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. У порядку передбаченому Додатком №4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи: акт про прийняття-передавання наданої послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії; акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби за ініціативою Оператора системи). За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається місяць (період) зазначений в Додатку №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (Додаток до Договору ЗПРЕЕ).

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором ЗПРЕЕ Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

## **5. Відповідальність Сторін**

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

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

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

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору ЗПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

## **6. Обставини непереборної сили**

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором ЗПРЕЕ, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили.

До обставин непереборної сили належать: надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проєктній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, пожежа, вибух, протиправні дії третіх осіб, в тому числі несанкціоноване втручання у функціонування комп'ютерної системи Оператора системи (хакерська атака));

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

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

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

## **7. Строк договору**

7.1. Договір ЗПРЕЕ набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії і діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

## **8. Інші умови**



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

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 6 до Договору) та позначається на Однолінійній схемі (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)(додаток 7 до Договору).

8.3. Dodatok до цього Договору ЗПРЕЕ та додатки до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є невід'ємною частиною Договору ЗПРЕЕ.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору ЗПРЕЕ, викликані вимогами норм діючого в Україні законодавства, вносяться та узгоджуються Сторонами наступним чином:

- інформація публічного характеру - шляхом включення її в формат Договору ЗПРЕЕ, розміщеного на сайті Оператором системи;

- індивідуальні зміни - шляхом письмового повідомлення Споживача Оператором системи

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

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

8.7. Якщо за ініціативою однієї із Сторін Договір ЗПРЕЕ оформлюється в паперовій формі, Договір ЗПРЕЕ укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

#### 9. Реквізити Сторін

Оператор системи:

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулетов А.С.

М.П.



Споживач:

Бабіч О.

М.П.



# Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Додаток ЗПРЕЕ

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 06.02.2018р. № 87, зареєстрованої в Міністерстві України 02.04.2018р. № 392/31844. (далі - Методика).

## 1. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

| № п/п | Тип КУ                                                     | Номинальна напруга |              | Усього |
|-------|------------------------------------------------------------|--------------------|--------------|--------|
|       |                                                            | до 1000 В          | понад 1000 В |        |
| 1.    | Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:                | 80+110             | -            | 80+110 |
| 1.1.  | З автоматичним регулюванням, кВАр                          | -                  | -            | -      |
| 1.2.  | З ручним регулюванням, кВАр                                | -                  | -            | -      |
| 2.    | Синхронні двигуни (СД), кВт                                | -                  | -            | -      |
| 3.    | Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр | -                  | -            | -      |

## 2. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії П визначається трьома складовими величинами

$$П = П_1 + П_2 - П_3, \text{ (грн.)}$$

$П_1$  - основна плата за перетікання реактивної енергії, грн.;

$П_2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

$П_3$  - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності, грн.

Плата  $П_1$  визначається за формулою:

$$П_1 = П_с + П_г, \text{ де}$$

$П_с$  - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

$П_г$  - плата за генерацію реактивної енергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$П_с = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{C(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{C(-)} \times D_j \right) \times T,$$

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

$T$  - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт\*год;

Плата за генерацію реактивної електроенергії (у разі наявності засобів обліку на всіх вхідних точках вимірювання) розраховується за формулою:

$$П_г = \left( \sum_{i=1}^V WQ_{G(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{G(-)} \times D_j \right) \times T.$$

Плата за генерацію реактивної електроенергії (у разі відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії) визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$П_г = WQ_{G(0)} \times D_{ср} \times T,$$

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

Надбавка  $П_2$  за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою

$$П_2 = П_с \times (tg\phi - 0,25)^2, \text{ (грн.)}$$

Фактичне значення  $tg\phi$  визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{C(0)} / WPC_{(0)}.$$

Знижка  $П_3$  визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань.

3. Обчислення ЕЕРП виконується оператором системи розподілу згідно з порядком, встановленим "Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії".

Значення  $D$  і  $D_{ср}$  визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (сертифікат відповідності програмного засобу виданий 18.12.2015р. №11).

Величини сумарного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП)  $D$  у точках розрахункового обліку вказані в Додатку "Перелік точок розрахункового обліку реактивної електроенергії".



| № п/п | Точка обліку (п/ст., ТП, П, напруга) | Тип точки обліку (вхідна, транзитна) | Вид обліку (спожив., генерація) | № електролічильника | ЕЕРП (D) кВт/кВар |
|-------|--------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|---------------------|-------------------|
| 1     | ТП-208                               |                                      | СА, СР, СГ                      | 21490121            |                   |
| 2     | ТП-208                               |                                      | СА, СР, СГ                      | 21490095            |                   |
|       |                                      |                                      |                                 |                     |                   |
|       |                                      |                                      |                                 |                     |                   |

$D_c =$  \_\_\_\_\_

Сумарний економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) D характеризує частку впливу перетікання реактивної електричної енергії через межу балансової належності електричних мереж Постачальника (Електропередавальника) та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та локальній електричних мережах.

При проведенні перерахунків ЕЕРП Постачальник письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

4. Передача показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюється за порядком і в терміни згідно умов додатку №4 "Порядок розрахунків та звіт про використану електричну енергію".

5. Плата за перетікання реактивної електроенергії проводиться Споживачем на підставі рахунка. Рахунок на оплату реактивної енергії, надається постачальником електричної енергії споживачу або уповноваженому представнику споживача не пізніше ніж на другий день після звітної дати.

Датою отримання рахунку вважається дата його особистого вручення, що підтверджується підписом споживача чи уповноваженого споживачем представника, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку (у разі відправлення поштою). Рахунок на оплату реактивної енергії має бути оплачений Споживачем протягом 5 операційних днів з дня отримання рахунку, або в термін зазначений в рахунку. Кошти за перетікання реактивної електроенергії перераховуються споживачем на поточний рахунок оператора системи розподілу електричної енергії.

6. Умови щодо порядку розрахунків за перетікання реактивної енергії, які не визначені та не врегульовані умовами договору, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 06.02.2018р. № 87, зареєстрованої в Міністерстві України 02.04.2018р. № 392/31844.

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку зазначеними в додатку № 3 договору, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, в терміни встановлені договором, ОСР визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п.3. Методики

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_H, \quad (\text{кВар} \cdot \text{год})$$

де  $\operatorname{tg} \varphi_H$  - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8, згідно п.3. Методики.

8. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами згідно Методики.

У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

9. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами згідно Методики.

10. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою передбаченою Методикою, з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення даного додатку щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

11. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ОСР, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам ОСР для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції ОСР нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

12. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням оператора системи розподілу при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ОСР з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

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

14. Розгляд спірних питань між споживачами щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

Оператор системи:

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулетов А.С.

М.П.

Споживач:

Бабін О.С.

М.П.

2026р.



## Умови та порядок припинення розподілу електричної енергії

Обмеження та припинення розподілу електричної енергії здійснюється оператором системи розподілу у порядку, визначеному розділом 7.5 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312, зі змінами та доповненнями (далі – ПРПЕЕ) та розділом 11.5 Кодексу системи розподілу затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2021 № 310, зі змінами (далі - КСР) за заявою - Користувача, за зверненням електропостачальника, за ініціативою адміністратора комерційного обліку та оператора системи розподілу, попередивши споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення.

Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження та/або шляхом відправлення СМС-повідомлення на мобільний номер телефона та/або шляхом відправлення через "Особистий кабінет" та/або шляхом відправлення на електронну скриньку, що зазначена у п.13 Договору «Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін» та/або зазначені у заяві-приєднання до умов Публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) е/е та/або використовуючи надані споживачем наступні дані:

|                           |                                |
|---------------------------|--------------------------------|
| Мобільний № телефону      | +380958964590                  |
| Електронна пошта (e-mail) | ekaterinazeliabovska@gmail.com |

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій робочий день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або третій робочий день з дня відправки електронного повідомлення з поштового сервера оператора системи або електропостачальника на електронну адресу споживача, що зазначена у договорі споживача з ОСР/ОСП або електропостачальником (у разі направлення попередження електронною поштою).

Датою отримання такого попередження шляхом відправлення СМС-повідомлення на мобільний номер телефона вважається дата його відправлення споживачу оператором системи.

*Відповідно до п. 12.9 Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) е/е - у разі зміни реквізитів та/або контактних даних Споживач зобов'язується повідомити оператора системи не пізніше ніж 10 днів після настання таких змін.*

У разі усунення споживачем в установленний строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, постачання електричної енергії споживачу не припиняється.

У разі самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, оператор системи має право без попередження повністю припинити споживачу електроживлення після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення.

У разі виявлення факту приєднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового приєднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.

Після отримання повідомлення про припинення електропостачання споживач зобов'язаний ужити комплекс заходів, спрямованих на запобігання травматизму, загибелі людей та тварин, пошкодженню обладнання, негативним екологічним та іншим наслідкам.

Оператор системи  
Керівник Чернівецького регіону  
електричних мереж Даулетов А.С.  
М.П.



Споживач  
Бабіч О.С.

М.П.



**Додаток № 13 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії №5818/8 від**

**Порядок складання балансу електричної енергії в мережах споживача (основного споживача)**

Споживач (основний споживач) електричної енергії у разі передачі електричної енергії в електричні мережі субспоживачів, зобов'язаний розробити порядок (алгоритм) розрахунку та забезпечити складення балансу в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача), вимоги до якого регламентуються Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

Цей порядок (алгоритм) визначає перелік та описує розрахунок усіх складових балансу електричної енергії з використанням даних засобів обліку, встановлених у точках вимірювання, параметри для розрахунку втрат електричної енергії (втрати в елементах електричних мереж у разі встановлення засобів вимірювальної техніки не на межі балансової належності та втрати електричної енергії, які пов'язані з транспортуванням електричної енергії електричними мережами основного споживача іншим учасником роздрібного ринку) для основної схеми живлення та для всіх можливих варіантів її зміни (резервна, аварійна схеми живлення тощо).

Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем та субспоживачами, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузла обліку з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача.

У разі паралельного приєднання лічильників основного споживача та субспоживача:

1) якщо точка передачі/розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності основному споживачу та субспоживачу:

- обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається за показами лічильника основного споживача;

- обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача;

2) якщо точка передачі/розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності основному споживачу та ОС або іншому споживачу:

- обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається за показами лічильника основного споживача;

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, додається до обсягу електричної енергії, отриманої субспоживачем.

У разі послідовного приєднання лічильників основного споживача та субспоживача:

1) якщо точка передачі/розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності основному споживачу та субспоживачу:

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

- обсяг електричної енергії, спожитої субспоживачем, визначається відповідно до показів лічильника субспоживача;

2) якщо точка передачі/розподілу електричної енергії субспоживачу встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності основному споживачу та ОС або іншому споживачу:

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

- для визначення обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача, додається до обсягу електричної енергії, отриманої субспоживачем.



Основний споживач та інші суб'єкти господарювання (власники електричних мереж), технологічні електричні мережі яких використовуються Оператором системи для розподілу електричної енергії, мають надати відповідному Оператору системи у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення та врахування величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом електричної енергії технологічними електричними мережами власника.

Величина технологічних втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах такого власника, що пов'язані з розподілом електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, визначається Оператором системи розрахунковим шляхом відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, з урахуванням однолінійної схеми електропостачання, що є додатком 7 до Договору.

Порядок розрахунків величини технологічних втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах власників технологічних мереж здійснюється у порядку та на підставі даних зазначених в додатку 8 до Договору.

Технологічні втрати електричної енергії в технологічних мережах розподіляються між власником технологічних електричних мереж та Оператором системи пропорційно обсягам відбору (споживання) та передачі/розподілу електричної енергії.

У разі приєднання до технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача) електроустановок субспоживача(ів), який (які) виробляє електричну енергію, сальдовані обсяги розподіленої електричної енергії Споживачу за розрахунковий період визначаються як різниця між обсягами, що надійшли в його технологічні електричні мережі із мереж Оператора системи (надходження) та обсягами, що були відпущені з його технологічних електричних мереж в мережі Оператора системи та субспоживача (відпуск), збільшена на обсяги, що були (вироблені) відпущені з мереж субспоживача в його технологічні електричні мережі (відпуск субспоживача), на основі вузлів комерційного обліку, вказаних у продовженні цього додатку «Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії в технологічні електричні мережі основного споживача у разі її вироблення субспоживачем», за формулою:

**$W_{e/e} \text{ сальдо} = W_{\text{надходження}} - W_{\text{відпуск}} + W_{\text{відпуск субспоживача}}$ , де:**

**$W_{e/e} \text{ сальдо}$**  – обсяг сальдованої електричної енергії, яка спожита об'єктами Споживача, та на який проводиться нарахування послуг з розподілу електричної енергії, кВт\*год;

**$W_{\text{надходження}}$**  – обсяг електричної енергії, яка надійшла в технологічні електричні мережі Споживача по точках розподілу, які наведені в додатку 3, кВт\*год;

**$W_{\text{відпуск}}$**  – обсяг електричної енергії, відданої з технологічних електричних мереж Споживача по точках розподілу, які наведені в додатку 3, кВт\*год;

**$W_{\text{відпуск субспоживача}}$**  – обсяг електричної енергії, відданої генеруючими електроустановками субспоживача в технологічні електричні мережі Споживача по точках розподілу, які наведені в додатку 3, кВт\*год.

При цьому по кожній точці розподілу, застосовується таке правило: - якщо обсяг сальдованої електричної енергії має додатне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню за вказаною вище формулою; - якщо обсяг сальдованої електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг розподіленої електричної енергії приймається рівним нулю

Оператор системи

Керівник Чернівецького регіону електричних мереж Даулетов А.С.

М.П.

2026р.

Споживач

Бабіч О.С.

М.П.

2026р.



згідно ПРРЕ узгоджено режим роботи задіяного обладнання електроустановок щоденно 24 години на добу

І. Величини обсягів очікуваного споживання електричної енергії на 2026 споживачу:

| №<br>п/п | Найменування об'єкта користування,<br>адреса                                                                    | Кількість електроенергії по місяцям 2026 року кВт*год |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          | Примітка |        |         |          |         |
|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|--------|-------|----------|--------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|----------|----------|--------|---------|----------|---------|
|          |                                                                                                                 | I кв.                                                 | січень | лютий | березень | II кв. | квітень | травень | червень | III кв. | липень | серпень | вересень |          | IV кв. | жовтень | листопад | грудень |
| 1        | Чернівецька обл., Чернівецький р-н, м. Чернівці, вул. Хотинська 6: 6-А; 6-І; 6-ІІ; 6-С; 6-Н; 6-М; 6-3; 6-Е; 6-Й |                                                       |        |       |          |        |         | 5000    | 5000    |         | 5000   | 5000    | 5000     |          | 5000   | 5000    | 5000     |         |
|          |                                                                                                                 |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                                                                                                 |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                                                                                                 |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                                                                                                 |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                                                                                                 |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                                                                                                 |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |

ІІ. Величини обсягів очікуваного споживання електричної енергії на 2026 субспоживачу:

згідно ПРРЕ узгоджено режим роботи задіяного обладнання електроустановок щоденно 24 години на добу

| №<br>п/п | Найменування об'єкта користування,<br>адреса | Кількість електроенергії по місяцям 2026 року кВт*год |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          | Примітка |        |         |          |         |
|----------|----------------------------------------------|-------------------------------------------------------|--------|-------|----------|--------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|----------|----------|--------|---------|----------|---------|
|          |                                              | I кв.                                                 | січень | лютий | березень | II кв. | квітень | травень | червень | III кв. | липень | серпень | вересень |          | IV кв. | жовтень | листопад | грудень |
|          |                                              |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                              |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                              |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                              |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |
|          |                                              |                                                       |        |       |          |        |         |         |         |         |        |         |          |          |        |         |          |         |

Оператор системи розподілу  
Керівник Чернівецького регіону електричних мереж  
Даулястов А.С.

№12  
001307602

Акціонерне товариство "Чернівецьке енерго" \* Україна \*

М.П.

Споживачу (підпис, ПІБ)  
Бабіч О.  
М.П.

Відповідальність за споживання електричної енергії  
45984226  
Підпис П.І.Б.



Г. В. Кривуша

Чернівецького району  
Івано-Франківська область

М.П. (Підпис)

20260.