



Приватне підприємство
„Проектно-будівельна компанія
„ПОРТАЛ”

46027, м. Тернопіль, бульвар Просвіти, 66; тел. (0352) 538900. Код ЄДРПОУ 35069265.

№ 01/3 від 10.01.2024р.

Директору АТ «КОНЦЕРН ГАЛНАФТОГАЗ»

Приватне підприємство ПП «ПБК «Портал», яке є розробником (генеральним проектувальником) проекту **«Реконструкція АЗС з влаштуванням додаткового обладнання для заправки газобалонних автомобілів СВГ за адресою: Закарпатська область, Ужгородський район, с. Баранинці, вул. Гагаріна, 101»** повідомляє про відсутність потреби в отриманні технічних умов приєднання до електричних мереж електроустановок у зв'язку з наявністю договору з ПАТ «Закарпаттяобленерго» від 19.03.2019р. №о/р260018 про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Директор ПП «ПБК «Портал»



Степан БАЛКО

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
№ о/р 260018

м.Ужгород

19.03.2019р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075> в особі
Начальника відділу по роботі з договорами

Гуляєва Віталія Павловича

що діє на підставі довіреності та Статуту товариства (далі – Оператор системи)
та **Публічне акціонерне товариство "Концерн Галнафтогаз"**

(далі – Споживач), в особі **Директора**

Купибіди Н.І.

що діє на підставі **Статуту**

(далі – Сторони), уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі - Договір) про таке.

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 N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом споживача, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

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

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 "Порядок розрахунків".

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору. За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт*год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача. Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача. За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремих 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 станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу <https://zakarp.at.energy/>; / (інтернет-сервіс електронна абонентська книжка);
- 2) за телефоном кол-центру 0-800-50-16-20;
- 3) на електронну адресу call-centre@uz.energy.gov.ua;
- 4) шляхом направлення СМС на номери телефону, вказані на сайті Оператора системи розподілу;

У разі неотримання до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця

здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 10 до цього Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником. За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегулюваних 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 в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточні рахунки оператора які визначені в **додатку 4 "Порядок розрахунків"**.

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 (передачі) 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 N 209;
 - 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
 - 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (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). Для визначення розміру очікуваного споживання електричної енергії кожної площадки вимірювання на наступний рік Споживач не пізніше 1 жовтня поточного року надає Оператору системи відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (Додаток 11. "Обсяги постачання електричної енергії споживачу")
- У разі ненадання побутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором електричної енергії термін розмір очікуваного споживання на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1). на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (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 постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.
- 6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи 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 передбаченому Додатком 4 цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість недоврахованої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання. Вартість недоврахованої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді.

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.

У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо акт на місці складання підписали не менше 3 уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

1) без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок
- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 "Порядок розрахунків" до цього договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

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

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

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

11. Строк дії договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє до кінця поточного календарного року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

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

12. Інші умови

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

12.2. Усі додатки до цього Договору, які не є публічними (п. 12.8 цього Договору), оформлюються Оператором системи письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою Оператора системи та направляються Споживачу. Після розгляду погодження Споживачем додатків до цього Договору, Споживач зобов'язаний підписати та повернути один примірник такий

додатків до цього Договору протягом 20 календарних днів з дня їх отримання (поштою, уповноваженою особою, кур'єром тощо) Оператору системи. У разі не повернення одного примірника підписаного з боку Споживача додатку/(ів) Оператору систему (у т.ч. відмова від отримання, повернення за строком зберігання тощо) або не направлення зауважень щодо їх підписання, такі додатки до цього Договору будуть вважатися такими, що узгоджені(підписані) Споживачем та будуть вважатися Сторонами такими, що діють з дати укладення цього Договору.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку. Термін, протягом якого Оператор системи або Споживач можуть звернутися до суду з вимогою про захист свого права та інтересу встановлюється за згодою Сторін тривалістю у 5 (п'ять) років, щодо дії або бездіяльності, завданих збитків (у т.ч. щодо стягнення основної суми заборгованості, необлікованої електричної енергії по акту про порушення, пені, штрафів тощо) з моменту їх виникнення і підтвердження (оформлення) належними документами (доказами).

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) №1 «Заява-приєднання»;
- 2) №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін»;
- 7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача»;
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача»;
- 9) №9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності);
- 10) №10 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (Зразок)»;
- 11) №11 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії»;
- 12) №12 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;

*Додаток №2 надається споживачу в терміни передбачені ПРРЕ;

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

Додатки №4, №5, №9 та №10 не оформлюються з побутовими споживачами;

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

Додатки 4, 5, 8, 10 до цього Договору є публічними та розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarp.at.energy/>. Всі інші додатки не є публічними та оформляються між Сторонами у порядку, визначеному п. 12.2. цього Договору.

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

12.10. Оператор системи має право змінити умови Договору у випадку внесення змін до типового договору з обов'язковим повідомленням про це Споживачів на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <https://zakarp.at.energy/>. У разі незгоди Споживача зі змінами, внесеними до Договору, такий Споживач має право розірвати Договір, згідно з порядком, викладеним в Договорі, протягом 7 (семи) календарних днів з дня, коли він дізнався чи міг дізнатися про внесені зміни до Договору, шляхом направлення чи особистого подання відповідної письмової заяви Оператору системи. Не розірвання Споживачем Договору у вказаний строк та продовження користування Послугами свідчить про згоду Споживача зі змінами, внесеними до Договору. При внесенні змін до цього Договору, Оператор системи розміщує повідомлення про такі зміни на своєму офіційному сайті не менше ніж за 10 (десять) календарних днів до вступу змін в силу, крім випадків, для яких Договором або рішенням НКРЕКП встановлений інший строк та/або порядок повідомлення про внесення змін, а також випадків, у яких Оператор системи не зобов'язаний повідомляти Споживача про внесення змін.

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

13. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:

Споживач:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

юридична адреса:

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

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

Код ЄДРПОУ 31729918

вул.Головна, 57

Банківський рахунок Споживача поточний

Код ЄДРПОУ

№26008438229

*00131529

ПАТ "Райффайзен банк Аваль" м. Київ

адреса електронної пошти: mave@uz.energy.gov.ua

МФО

325570

Банківський рахунок Постачальника поточний

адреса електронної пошти:

№26008315609368

МФО

312356

ЗОУ АТ "Ощадбанк"

Телефон: 61-98-60

Телефон

(032)298-96-01

Начальник відділу по роботі з договорами

Директор

Кулибіда Н.І.

М.П.

Гуляєв В.П.

Додаток № 1
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

до договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України,
Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених
постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної
енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"

(найменування оператора системи розподілу)

ініціюється **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"** **Ужгородський МРЕМ**
(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт, або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)
приєднання споживача **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"**

(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 розподілу
за об'єктом споживача за адресою:

АЗС №16, м. Берегово вул. Мужайська, 99
62Z5038669404578

АЗС №23 м. Берегово, вул. Б.Хмельницького, 86
62Z4973549241143

АЗС №28 Берегівський р-н, с. Астей, вул. Дружби народів, 104
62Z4108523399069

АЗС №26 м. Виноградів, вул. Комунальна, 9
62Z3500904013798

АЗС №10, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Горького, б/н.
62Z0625096550825

АЗС №27, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Раковці, 47
62Z2146506845449

АЗС №21 В.Березнянський р-н, с. М.Березний, вул. Ублянка, 39
62Z2548630158379

АЗС №24 м. Іршава, вул. Шевченка, б/н
62Z9093615083372

АЗС №17, смт. Міжгір'я, вул. Хустська, 53
62Z5156908732276

АЗС №20, м. Мукачево, вул. Лавківська, 1в
62Z1971620996431

АЗС №11, м.Мукачево, вул.Духновича, 107а
62Z0689078497487

АЗС №22, м. Мукачево, вул. Матросова, 21
62Z2063504976595

АЗС №25, м.Мукачево, вул.І.Зріні, 165а
62Z2265922863404

АЗС №12, Мукачівський р-н, с. Залужжя, вул. Пушкіна, б/н

62Z0188778556192

АЗС №5, Перечинський р-н, с. Сімер, вул. Будівельників, 11
62Z7178192222681

АЗС №13, м. Рахів, вул. Миру, 237
62Z7032230667708

АЗС м. Тячів, вул. Польова, б/н
62Z9681579207767

АЗС №15, Тячівський р-н., с. Солотвино, вул. Спортивна, 98
62Z4869256917783

АЗС №8, м. Ужгород, вул. Собранецька, 158
62Z9628766695257

АЗС №8, м. Ужгород, вул. Минайська
62Z8905288593120

АЗС №7, м. Ужгород, вул. Баб'яка, 5
62Z1667171467788

АЗС №6, м. Ужгород, вул. Підградська, 29
62Z3914112748257

Нафтобаза, м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61
62Z6098682006201

Нафтобаза, м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61
62Z3464110330708

АЗС-9, м. Ужгород, вул. Гагаріна, 139
62Z4935598443531

АЗС №1 Ужгородський р-н, м. Чоп, Ужгородська, 9
62Z8464597395452

АЗС №4 Ужгородський р-н, с. Баранинці, Гагаріна, 101
62Z1854635779617

АЗС №29 Ужгородський р-н, с. Соломоново, траса Київ-Чоп
62Z0008583037334

АЗС №2а, Ужгородський р-н, с. Барвінок, вул. Е.Егана, 1а
62Z0096677872985

Нафтобаза м. Хуст, вул. Вокзальна, 24
62Z0593904203266

АЗС №18 м. Хуст, вул. Ів.Франка, 205
62Z5064314448909

АЗС №19 м. Хуст, вул. Львівська, 206
62Z7081576017171

АЗС №14 Хустський р-н, с. Золотарево, вул. Леніна, 1"б"
62Z0717322121288

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 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:

19.03.2019р.

(дата)

(особистий підпис, МП)

Купибіда Н.І.

(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса	04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
ЄДРПОУ	31729918
Поточний рахунок	№26008438229
Назва банку	ПАТ "Райффайзен банк Аваль" м. Київ
МФО	325570
Тел. (факс) , e-mail	(032)298-96-01

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

19.03.2019р.

(дата)

(особистий підпис)

Купибіда Н.І.

(П. І. Б. Споживача)

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



датов 2
договору споживача про
дання послуг з розподілу
передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z5038669404578
формація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №16 вул. Мужайська, 99.

Адреса об'єкту: м. Берегово, вул. Мужайська, 99.

-) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ЗТП-42Г Т-1 Л-4 Торговий дім
-) Приєднана потужність за точкою розподілу 15 кВт.
-) Дозволена потужність 15 кВт.
-) Категорія надійності струмоприймачів 3.
-) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



одаток 2
о договору споживача про
адання послуг з розподілу
передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z4973549241143
нформація щодо об'єкта споживача:

-) Вид об'єкту АЗС №23 Берегово, вул. Б. Хмельницького, 86.
-) Адреса об'єкту: м. Берегово, вул. Б.Хмельницького, 86.
-) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ЗТП-62Г Т-1 КЛ-3 АЗС ОККО
-) Приєднана потужність за точкою розподілу 400 кВт.
-) Дозволена потужність 400 кВт.
-) Категорія надійності струмоприймачів 3.
-) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 160 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

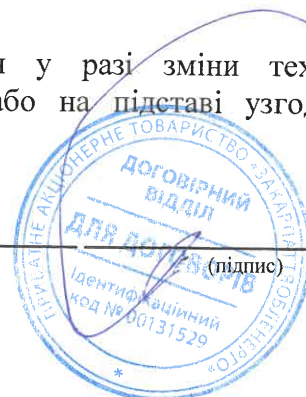
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z4108523399069

інформація щодо об'єкта споживача:

-) Вид об'єкту АЗС №28 с. Астей, вул. Дружби народів.
-) Адреса об'єкту: с. Астей, вул. Дружби народів.
-) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ / КТП-17
-) Приєднана потужність за точкою розподілу 147,2 кВт.
-) Дозволена потужність 30 кВт.
-) Категорія надійності струмоприймачів 3.
-) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 160 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z3500904013798

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту АЗС №26 Виноградів, вул. Комунальна, 9.
- 2) Адреса об'єкту: м. Виноградово, вул. Комунальна.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ /
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.
- 5) Дозволена потужність 35 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

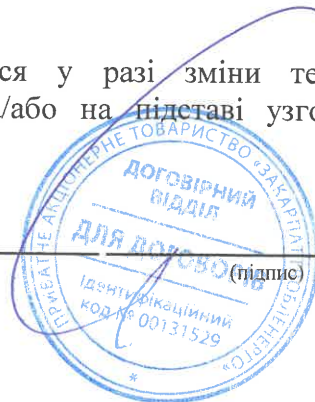
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



Додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0625096550825

Інформація щодо об'єкта споживача:

- а) Вид об'єкту АЗС №10 смт. Вілок.
- б) Адреса об'єкту: смт. Вілок, вул. -.
- в) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ /
- г) Приєднана потужність за точкою розподілу 10 кВт.
- д) Дозволена потужність 10 кВт.
- е) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- ж) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 63 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо вказуються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, вказуються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



одаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z2146506845449
інформація щодо об'єкта споживача:

-) Вид об'єкту АЗС №27 смт. Вілок, вул. Ракоці, 59.
-) Адреса об'єкту: смт. Вілок, вул. Ф. Раковці, 59.
-) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ /
-) Приєднана потужність за точкою розподілу 35 кВт.
-) Дозволена потужність 35 кВт.
-) Категорія надійності струмоприймачів 3.
-) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

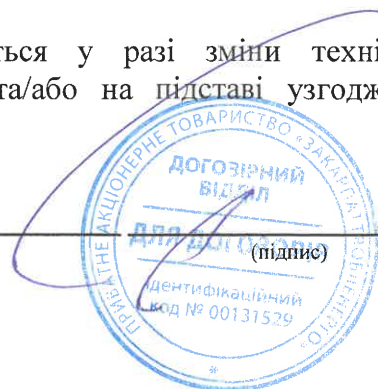
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z2548630158379
інформація щодо об'єкта споживача:

- Вид об'єкту АЗС №21 М.Березний, Ублянка.
- Адреса об'єкту: с. М.Березний, вул. Ублянська.
- Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / СКТП-196 ЗОЕ-0018
- Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.
- Дозволена потужність 35 кВт.
- Категорія надійності струмоприймачів 3.
- Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 250 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2
договору споживача про
ання послуг з розподілу
редачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z9093615083372
ормація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №24 Іршава, вул. Шевченка б/н.

Адреса об'єкту: м. Іршава, вул. Шевченка, б/н.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / КТП-93 Іршава-АЗС

Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.

Дозволена потужність 50 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 200 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2
Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z5156908732276
Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №17 Міжгір'я, Хустська, 53.

Адреса об'єкту: смт. Міжгір'я, вул. Хустська, 53.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ЗТП-13 Т-1 ПЛ-2 місто

Приєднана потужність за точкою розподілу 15 кВт.

Дозволена потужність 15 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2

договору споживача про
ання послуг з розподілу
редачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z1971620996431

формація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №20 вул. Лавківська, 1в.

Адреса об'єкту: м. Мукачево, вул. Лавківська, 1в.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / КТП-301 Т-1 ТМ-250

Приєднана потужність за точкою розподілу 50 кВт.

Дозволена потужність 50 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 250 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж а ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо вказуються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, вказуються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2

оговору споживача про
ання послуг з розподілу
едачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ргетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z2063504976595
ормація щодо об'єкта споживача:

Зид об'єкту АЗС №22 вул. Матросова, 21.

Адреса об'єкту: м. Мукачево, вул. Матросова, 21.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ / КТП-321 ПАТ "Концерн
нафтогаз"

Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.

Дозволена потужність 80 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової
лежності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж
а ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до
оговору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять
лектроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору
споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що
використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо
азначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження
лектроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах
споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача,
азначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2
оговору споживача про
ння послуг з розподілу
едачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ргетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z2265922863404

ормація щодо об'єкта споживача:

Зид об'єкту АЗС №25 вул. І. Зріні, 165а.

Адреса об'єкту: м. Мукачево, вул. І. Зріні, 165а.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ /

Приєднана потужність за точкою розподілу 35 кВт.

Дозволена потужність 35 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

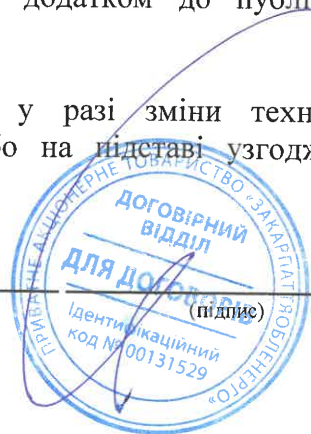
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2
Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Цергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0188778556192
Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №12 Залужжя, Пушкіна.

Адреса об'єкту: с. Залуж, вул. Пушкіна.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / КТП-331 ПЛ-01 АЗС

Приєднана потужність за точкою розподілу 10 кВт.

Дозволена потужність 10 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 63 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо вказуються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, вказуються в додатках 5, 7 та 9.

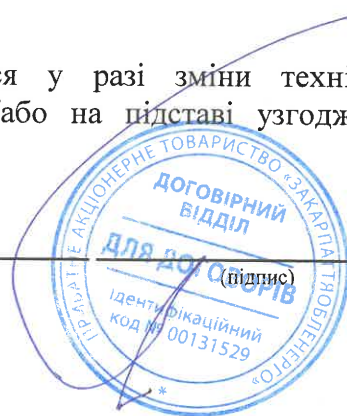
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2

Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(введення) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Ідентифікаційний код точки розподілу 62Z7178192222681

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №5 Сімер, Будівельників, 11.

Адреса об'єкту: с. Сімер, вул. Будівельників, 11.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / КТП-37 Т-1 ТМ-400

Приєднана потужність за точкою розподілу 25 кВт.

Дозволена потужність 25 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 630 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2
оговору споживача про
ння послуг з розподілу
едачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z7032230667708
ормація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №13 Рахів, вул. Миру, 237.

Адреса об'єкту: м. Рахів, вул. Миру, 237.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / ЗТП-285 ЗОЕ-0018

Приєднана потужність за точкою розподілу 57,96 кВт.

Дозволена потужність 40 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 10 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж та ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

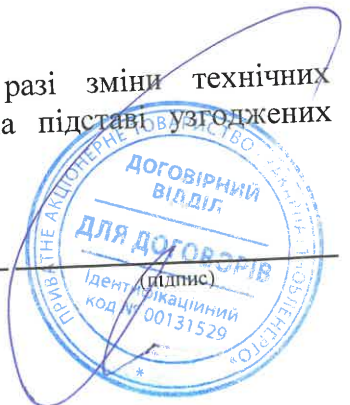
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2
договору споживача про
ання послуг з розподілу
редачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z9681579207767

формація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №32 Тячів, вул. Польова, б/н.

Адреса об'єкту: м. Тячів, вул. Польова, б/н.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Приєднана потужність за точкою розподілу 25 кВт.

Дозволена потужність 25 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 10 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

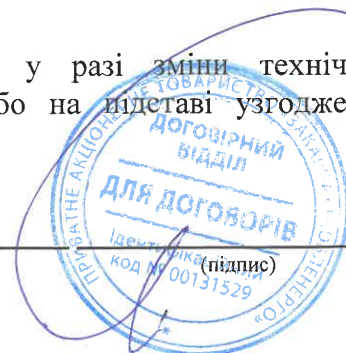
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



Додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z4869256917783

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту АЗС №15 Солотвино, вул. Спортивна, 72/3.
- 2) Адреса об'єкту: смт. Солотвино, вул. Спортивна, 72, 3.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ / КТП-346 Школа
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.
- 5) Дозволена потужність 60 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 6 кВ, струм 125 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z9628766695257

інформація щодо об'єкта споживача:

- Вид об'єкту АЗС №8 вул. Собранецька, 158.
- Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Собранецька, 158.
- Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ТП-72 Т-1 ТМ-400
- Приєднана потужність за точкою розподілу 35 кВт.
- Дозволена потужність 35 кВт.
- Категорія надійності струмоприймачів 3.
- Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



Додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z8905288593120

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту АЗС, м. Ужгород, вул. Минайська.
- 2) Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Минайська.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ /
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 50 кВт.
- 5) Дозволена потужність 50 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z1667171467788

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №7 вул. Баб'яка, 5.

Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Баб'яка, 5.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ТП-262 Т-1 ТМ-630

Приєднана потужність за точкою розподілу 85 кВт.

Дозволена потужність 85 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z3914112748257

інформація щодо об'єкта споживача:

-) Вид об'єкту АЗС №6 вул. Підградська, 29.
-) Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Підградська, 29.
-) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ /
-) Приєднана потужність за точкою розподілу 17 кВт.
-) Дозволена потужність 17 кВт.
-) Категорія надійності струмоприймачів 3.
-) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 40 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z6098682006201

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту Нафтобаза вул. Лавріщева, 61.

Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ /

Приєднана потужність за точкою розподілу 579.6 кВт.

Дозволена потужність 150 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

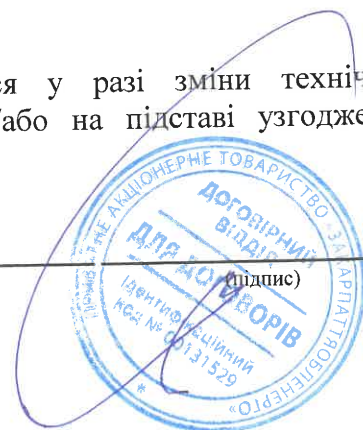
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



ток 2
оговору споживача про
ння послуг з розподілу
едачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ргетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z3464110330708
ормація щодо об'єкта споживача:

вид об'єкту Нафтобаза (резерв) вул. Лавріщева, 61.

Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ /

Приєднана потужність за точкою розподілу 147.2 кВт.

Дозволена потужність 150 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



аток 2
оговору споживача про
ання послуг з розподілу
едачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

ергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z4935598443531

формація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №9 вул. Гагаріна, 139.

Адреса об'єкту: м. Ужгород, вул. Гагаріна, 139.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ /

Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.

Дозволена потужність 49 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
(виробництва та передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z8464597395452
Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №1 м. Чоп, вул. Ужгородська, 9.

Адреса об'єкту: м. Чоп, вул. Ужгородська, 9.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / 482. КТП-482

Приєднана потужність за точкою розподілу 147,2 кВт.

Дозволена потужність 92,2 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2
Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z1854635779617
Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №4 с. Баранинці, вул. Гагаріна, 101.

Адреса об'єкту: с. Баранинці, вул. Гагаріна, 101.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / КТП-465 Горяни

Приєднана потужність за точкою розподілу 92 кВт.

Дозволена потужність 30 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 63 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

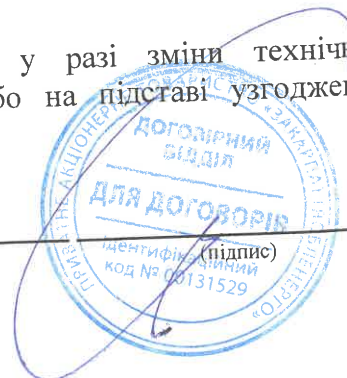
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



каток 2
Договору споживача про
ання послуг з розподілу
редачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0008583037334
формація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №29 с. Соломоново.

Адреса об'єкту: с. Соломоново, вул. -.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / 477. КТП-477

Приєднана потужність за точкою розподілу 230 кВт.

Дозволена потужність 110 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



датов 2
договору споживача про
дання послуг з розподілу
передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0096677872985
формація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №2 с. Барвінок, вул.Е. Егана, 1А.

Адреса об'єкту: с. Барвінок, вул. Едмунда Егана, 1А.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / КТП-281 Оноківці

Приєднана потужність за точкою розподілу 147,2 кВт.

Дозволена потужність 35 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПНБ)

(посада)



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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0593904203266
Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту Нафтобаза вул. Вокзальна, 24.

Адреса об'єкту: м. Хуст, вул. Вокзальна, 24.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ / ТП-220 Т-1 ТМ-63

Приєднана потужність за точкою розподілу 63 кВт.

Дозволена потужність 45 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 63 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

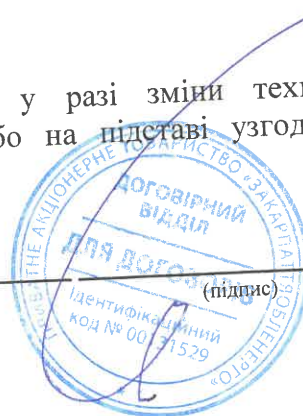
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z5064314448909
Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту АЗС №18 Хуст, вул. І. Франка, 205.
- 2) Адреса об'єкту: м. Хуст, вул. І. Франка, 205.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ / ТП-007 АЗС Хуст центральна
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 23 кВт.
- 5) Дозволена потужність 20 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів 3.

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм _____ А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
(виробництва та передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z7081576017171

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №19 Хуст, вул. Львівська, 206.

Адреса об'єкту: м. Хуст, вул. Львівська, 206.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / ТП-299 Т-1 ТМ-400

Приєднана потужність за точкою розподілу 50 кВт.

Дозволена потужність 50 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 80 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

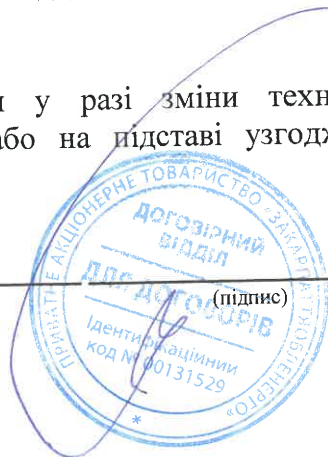
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



додаток 2

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0717322121288

Інформація щодо об'єкта споживача:

Вид об'єкту АЗС №14 с. Золотарево, вул. Леніна, 16.

Адреса об'єкту: с. Золотарево, вул. -.

Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,38 кВ / 304. Т-1 ТМ-100 кВА

Приєднана потужність за точкою розподілу 80 кВт.

Дозволена потужність 80 кВт.

Категорія надійності струмоприймачів 3.

Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу АВ на напругу 0,38 кВ, струм 100 А.

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 7 та 9.

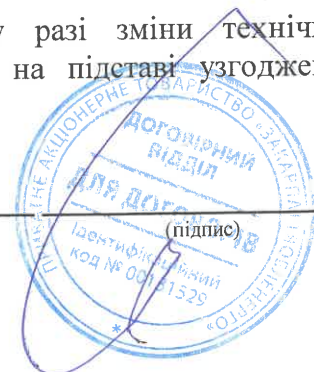
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу складено «19» березня 2019 року:

(ПІБ)

(посада)



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

Чис- ло п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC код)	Потужність, кВт		Дані приладів обліку			Місце установки приладів обліку (Небудівлі, назва, поверх, в РЩ або в іншому місці) 10	Клас на- пру- ги	Тип
			Приєднана за наявності сил. трансф. на балансі СП	Дозвол.	Тип лічил.	№ лічильника	Розрах. коєфіц. Кр	Тп* вимірю вання (Ас, Сп, СГ)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12
Берегівський РЕМ										
1	АЗС №16 м. Берегово вул. Мужайська, 99	62Z5038669404578	15	15	НІК 2303 АРПЗТ	№0138819	1	Ас, Рс, Рг	у ЩО щитової АЗС	2
2	АЗС №23 м. Берегово, вул. Б. Хмельницького, 86	62Z4973549241143	400	400	АСЕ 5000	№00081860	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ коридора АЗС	2
3	АЗС №28 Берегівський р-н, с. Астей, вул. Дружби народів, 104	62Z4108523399069	147,2	30	АСЕ 5000	№00026548	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2
Виноградівський РЕМ										
4	АЗС №26 м. Виноградів, вул. Комунальна, 9	62Z3500904013798	92	35	АСЕ-5000	№00026441	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2
5	АЗС №10, Виноградівський р-н, сmt. Вілок, вул. Горького, б/н.	62Z0625096550825	10	10	НІК 2301 АП1	№0616327	1	Ас	у ВЗК в приміщенні АЗС	2
6	АЗС №27, Виноградівський р-н, сmt. Вілок, вул. Раковці, 47	62Z2146506845449	35	35	НІК2303 L АРПЗТ	№8099654	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2
В.Березнянський РЕМ										
7	АЗС №21 В.Березнянський р-н, с. М.Березняний, вул. Ублянка, 39	62Z2548630158379	92	35	АСЕ-5000	№00069594	1	Ас, Рс, Рг	в РП-0,4кВ СКТП-196	2
Іршавський РЕМ										
8	АЗС №24 м. Іршава, вул. Шевченка, б/н	62Z9093615083372	92	50	НІК 2303 L АРПЗТ	№7852493	1	Ас, Рс, Рг	в РП-0,4кВ СКТП-196	2
Міжгірський РЕМ										
9	АЗС №17, сmt. Міжгір'я, вул. Хустська, 53	62Z5156908732276	15	15	НІК 2301 АПЗ	№0536265	1	Ас	у ВЗК в підсобному приміщенні АЗС	2
Мукачівський МРЕМ										
10	АЗС №20, м. Мукачево, вул. Лавківська, 1в	62Z1971620996431	50	50	НІК 2303 АРПЗТ	№0029018	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2
11	м.Мукачево, вул.Духновича, 107а АЗС №11,	62Z0689078497487	15	15	НІК 2303 АРПЗТ	№0138811	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2
12	АЗС №22, м. Мукачево, вул. Матросова, 21	62Z2063504976595	92	80	АСЕ-5000	№00081819	1	Ас, Рс, Рг	в РП-0,4кВ КТП-321	2
13	АЗС №25, м.Мукачево, вул.І.Зріні, 165а	62Z2265922863404	35	35	НІК 2303 АРП1Т	№0101210	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2
Мукачівський РЕМ										
14	АЗС №12, Мукачівський р-н, с. Залужжя, вул. Пушкіна, б/н	62Z0188778556192	10	10	НІК 2303 АРП1Т	№0101231	1	Ас, Рс, Рг	у РЩ в приміщенні АЗС	2
Перечинський РЕМ										
15	АЗС №5, Перечинський р-н, с. Сімер, вул. Будівельників, 11	62Z1718192222681	25	25	НІК 2303 АПЗ	№0959987	1	Ас	у н/в щиті в приміщенні АЗС	2
Рахівський РЕМ										
16	АЗС №13, м. Рахів, вул. Миру, 237	62Z7032230667708	57,96	40	НІК 2301 АП1	№0239074	1	Ас	в РП-0,4кВ ЗТП-385	2
Тячівський РЕМ										
17	АЗС м. Тячів, вул. Польова, б/н АЗС №15, Тячівський р-н, с. Солотвино, вул. Спортивна, 98	62Z9681579207767 62Z4869256917783	25 92	25 60	АСЕ-5000 АСЕ-5000	№00027644 №00052732	1 1	Ас, Рс, Рг Ас, Рс, Рг	в РП-0,4кВ ЗТП-691 ТОВ "Русинія" в РП-0,4кВ СКТП-884	2 2
Ужгородський МРЕМ										
18	АЗС №8, м. Ужгород, вул. Соборна, 158	62Z9628766695257	35	35	АСЕ-5000	№00059507	1	Ас, Рс, Рг	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2

Порядок розрахунків.

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу спожитої електричної енергії є календарний місяць. Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку постачання електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.
2. Обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичними показами засобу обліку, а за їх відсутності на перше число наступного за розрахунковим місяця, розрахунково, за середньодобовим споживанням, згідно Кодексу комерційного обліку.
3. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, яка була розподілена Оператором системи для Споживача, та тарифу за послуги з розподілу електричної енергії.
4. Тариф (ціна) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії затверджуються Регулятором та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.
5. Оплата послуг з розподілу здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати не пізніше ніж 15 числа місяця до початку розрахункового періоду у розмірі повної вартості очікуваного обсягу споживання, наданого Споживачем Оператору системи з урахуванням вимог п. 2.4.3 Правил роздрібного ринку електричної енергії. У разі ненадання Споживачем очікуваного обсягу споживання розмір попередньої оплати визначається розрахунковим шляхом за величиною дозволеної (договірної) потужності. Установи та організації, які фінансуються з державного та/або місцевого бюджету, здійснюють повну оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії один раз за фактичними показами засобів обліку електричної енергії протягом 5 робочих (операційних) днів на початку періоду, наступного за розрахунковим. Оплата послуг з розподілу електричної енергії підприємствам житлово-комунального господарства та підприємствами, які надають послуги щодо забезпечення комунально-побутових потреб населення здійснюється трьома плановими платежами протягом розрахункового періоду в наступному порядку:
 - до 10 числа місяця 40% від суми визначеної на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період
 - до 20 числа місяця 30% від суми визначеної на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період.
 - до 30 числа місяця 30% від суми визначеної на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період
6. Рахунки на оплату послуг з розподілу електричної енергії можуть виписуватись Оператором системи по відповідних структурних підрозділах Оператора системи (РЕМ) окремо.
7. Термін оплати рахунків зазначається на платіжному повідомленні та не має перевищувати 5 операційних днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи мають бути враховані суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді.
8. В разі неоплати рахунків в термін визначений в пункті 5, Оператор системи електричної енергії припиняє повністю або частково (при наявності броні) електропостачання споживачу на підставі врученого не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення попередження. За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово.
9. Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється Оператором системи після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та направляється Споживачу листом, телефонограмою, факсограмою.
10. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних) Оператором системи рахунку (рахунків) за послуги з розподілу відповідно до умов Договору), він зобов'язаний сплатити пеню від суми простроченого платежу в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, а також 3% річних за користування коштами Оператора системи та відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати, від простроченої суми боргу.

10. Оплата послуги з розподілу електричної енергії та плата за неустойку (штраф або пеня), а також за користування коштами Оператора системи та відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості здійснюється на поточні рахунки Оператора системи, які визначені в даного Додатку, або на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника у Споживачем відповідної комерційної пропозиції за договором про постачання електричної енергії. Оплата вартості недоврахованої електроенергії здійснюється на поточні рахунки Оператора системи, визначені в п. 11 даного Додатку.

За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи, поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника відповідно.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах, в разі сплати на відповідні рахунки Оператора системи, має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги або вид платежу (плата за неустойку, 3% річних, індекс інфляції тощо); період, за який проводиться розрахунок та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

11. Поточний рахунок Оператора системи №26008315609369 в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород.

12. Оператор системи, відповідно до Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг», надає можливість Споживачу користуватися інтернет сервісом Електронна абонентська книжка непобутового споживача електроенергії «pay.zakarp.at.energy» (далі Інтернет-сервіс), створеною метою обміну в електронному вигляді через інтернет (в режимі реального часу) між Оператором системи та Споживачем звітними та розрахунковими документами, передбаченими умовами цього Договору, а також для можливості перегляду Споживачем інформації в базі даних Оператора системи стосовно його взаємовідносин з ним.

Для користування Інтернет-сервісом Споживач має отримати від Оператора системи код активації, який надсилається Оператором системи на адресу електронної пошти Споживача. Після отримання коду Споживач реєструється на сайті Оператора системи <http://www.pay.zakarp.at.energy/>, обирає свій логін для отримання доступу до Інтернет-сервісу.

Споживач може вказати власну адресу електронної пошти у заяві-приєднання для отримання від Постачальника коду реєстрації інтернет-сервісу та інших персоніфікованих даних.

13. Для формування Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, за допомогою Інтернет-сервісу Споживач зобов'язаний:

- внести станом на перше число наступного за розрахунковим місяцем покази розрахункових засобів обліку через Інтернет-сервіс за усіма приєднаннями (точками обліку), зазначеними у таблиці Додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії".

- завантажити розрахункові документи, передбачені Договором, а також інші документи, які надіслані Сторонами обмінюються в процесі виконання Договору, сформовані за допомогою Інтернет-сервісу. Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період, рахунки, повідомлення про припинення постачання електроенергії та інші документи (далі - Документи), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді з використанням Інтернет-сервісу. Сторони визнають електронні документи сформовані та передані за допомогою Інтернет-сервісу, якій Використання Інтернет-сервісу надає Споживачу можливість, проте не зобов'язує, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.

14. Споживач може самостійно отримати рахунок на оплату електричної енергії за допомогою Інтернет-сервісу, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у Оператора системи, звернувшись у відповідний Муніципальний відділ.

15. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів за допомогою Інтернет-сервісу, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді Оператору системи відповідно до умов Договору.

16. Якщо документи не були отримані Споживачем ні з використанням Інтернет-сервісу, ні у паперовому вигляді у Оператора системи протягом одного робочого дня після подачі Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період за допомогою Інтернет-сервісу – документи вважаються такими, що були надіслані Оператором системи Споживачу та Споживач вважається з ними ознайомлений.

17. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи) підтвердження отримання електронного вигляду про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передати документи засобами Інтернет-сервісу.

18. Якщо протягом двох розрахункових періодів поспіль Споживачем не подано Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (в електронному або паперовому вигляді) Оператор системи має право призупинити наступному розрахунковому періоді в односторонньому порядку припинити використання Інтернет-сервісу Споживачем.

19. Всі інформаційні повідомлення, Оператор системи направляє Споживачу з використанням Інтернет-сервісу.

та/або електронної пошти, факсимільним зв'язком та іншими засобами з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу.

20. Якщо внесені Споживачем за допомогою Інтернет-сервісу покази розрахункових засобів обліку в ході їх перевірки Оператором системи визначені як такі, що не відповідають фактичним (тим, які зафіксовані Оператором системи на відповідну дату, в тому числі наближену до розрахункової не більше ніж за 7 днів), є недостовірними або ж суттєво відрізняються від тих, що були зафіксовані під час контрольного огляду засобу(ів) обліку на розрахункову дату, то Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період, сформований Споживачем за допомогою Інтернет-сервісу, не приймається до розрахунків Оператором системи.

В цьому випадку, пріоритетними вважаються наявні у Оператора системи відомості про покази розрахункових засобів обліку Споживача, які відповідно враховуються при проведенні Оператором системи нарахувань та формування розрахункових документів. У разі неподання Споживачем, у односторонній термін, письмової заяви Оператору системи про те, що він не погоджується із сформованими документами вони вважаються дійсними та узгодженими Сторонами

21. У разі наявності у Оператора системи показів розрахункових приладів обліку Споживача, підтверджених автоматизованою системою комерційного обліку електричної енергії, локальним устаткуванням збору та обробки даних, контрольним оглядом засобів обліку Споживача основним споживачем або електропередавальною організацією, Оператор системи має право на підставі цієї інформації здійснити нарахування Споживачу та надіслати йому (за допомогою Інтернет-сервісу) пакет розрахункових документів разом з іншими документами якими Сторони обмінюються в процесі виконання Договору.

22. На обґрунтовану вимогу однієї із Сторін, в підтвердження документів, сформованих за допомогою Інтернет-сервісу, Сторони зобов'язані надавати документи в паперовому вигляді.

23. У разі невиконання Споживачем умов використання Інтернет-сервісу, Оператор системи має право в односторонньому порядку припинити або обмежити доступ Споживача до виконання дозволених Оператором системи в Інтернет-сервісі функцій

24. Для користування Інтернет-сервісом Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до ЗУ "Про захист персональних даних".

25. У разі зміни електронної адреси, Споживач письмово інформує про це Оператора системи протягом трьох діб.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

19.03.2019р.

М.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Додаток №5

до Договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Порядок

участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та
графіках відключень
(для споживачів, які приймають участь в графіках обмежень споживання
електроенергії та потужності)

1. Оператор системи, у відповідності з нормативними документами
по складанню графіків обмеження споживання електричної енергії та потужності,
встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії

Електричної потужності

1 черга _____ кВт.г

1 черга _____ кВт

2 черга _____ кВт.г

2 черга _____ кВт

3 черга _____ кВт.г

3 черга _____ кВт

4 черга _____ кВт.г

4 черга _____ кВт

5 черга _____ кВт.г

5 черга _____ кВт

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження відносяться
наступні (фідери) лінії Споживача:

3. Акти аварійної та технологічної броне додаються.(для споживачів, які мають такі акти)

4. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження споживання електро-
енергії та потужності:

Повідомлення про тривалість та години дії графіків обмеження споживання електроенергії
та потужності доводяться до Споживача телефонограмою не пізніше ніж за одну годину до початку
введення обмеження .(п.4.2.6. Інструкції про складання та застосування графіків...)

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків аварійного відключення
та місцевого розвантаження:

Постачальник повідомляє споживача до 1-го вересня письмово через пресу
про обсяги можливого обмеження та аварійного відключення. Введення в дію графіків аварійного
відключення та місцевого розвантаження здійснюється без попередження.

6. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження споживання електро-
енергії та потужності у відповідності з чинним законодавством.

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.1
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора**
(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**
(посада, прізвище, ініціали)

Гуляєва Віталія Павловича

АЗС №16 м. Берегово вул. Мужайська, 99

цим актом установили: по площадці

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників на опорі №41 КЛІ-0,4кВ ф-р Л-4 "Торговий дом" від ЗТП-42г
ф-р 6кВ "ЗТП-36г" від ПС-35/6кВ Берегово-2

Споживача
електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників на опорі №41 КЛІ-0,4кВ ф-р Л-4 "Торговий дом" від ЗТП-42г
ф-р 6кВ "ЗТП-36г" від ПС-35/6кВ Берегово-2

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється на
приєднанні кабельних наконечників на опорі №41 КЛІ-0,4кВ ф-р Л-4 "Торговий дом" від ЗТП-42г
ф-р 6кВ "ЗТП-36г" від ПС-35/6кВ Берегово-2

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

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

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.1

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 131

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустимі значення
1.	Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.1), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.1), що належать Споживачу. Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач

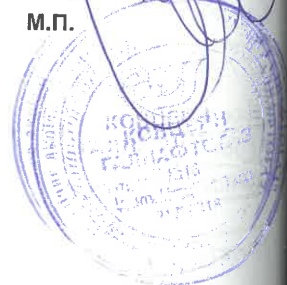
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купиш

19.03.2019р.

М.П.



Додаток 7.1
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Однолінійна схема електропостачання споживача

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

(назва абонента та його місцезнаходження)

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

АЗС №16 м. Берегово вул. Мужайська, 99

(назва об'єкту та його дислокації)

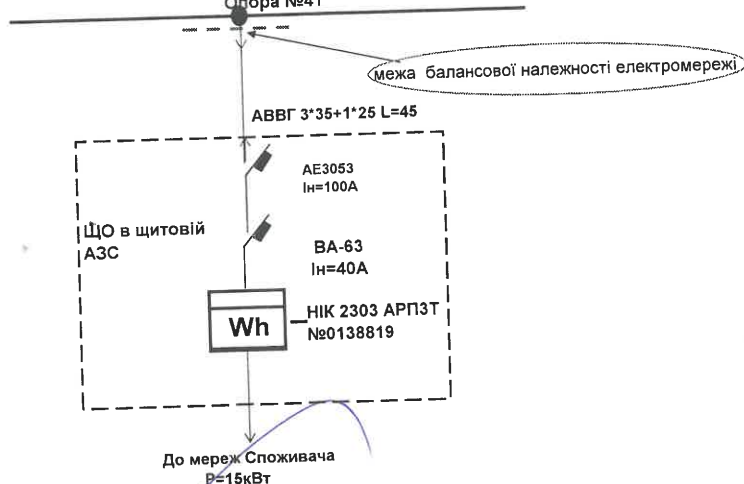
Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК

(так,ні)

(так,ні)

КЛ-0,4кВ ф-р Л-4 "Торговий дом" від ЗТП-42г ф-р 6кВ "ЗТП-36г" від ПС-35/6кВ Берегово-2
Опора №41



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

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляс В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купида Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 6.2
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці АЗС №23 м. Берегово, вул. Б.Хмельницького, 86

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи
всі мережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж, яка встановлена на
вхідних затискачах головного автомата в ЗРУ-0,4кВ ЗТП-62г ф-р 6кВ "ЗТП-101г" від ПС 110/35/6 "Берегово-3"

Споживача
все електроустаткування та струмоприймачі споживача після межі балансової належності мереж,
яка встановлена на вхідних затискачах головного автомата в ЗРУ-0,4кВ ЗТП-62г ф-р 6кВ "ЗТП-101г"
від ПС 110/35/6 "Берегово-3"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на
вхідних затискачах головного автомата в ЗРУ-0,4кВ ЗТП-62г ф-р 6кВ "ЗТП-101г" від ПС 110/35/6 "Берегово-3"

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

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

Схема електроустановки та точки розподілу мереж: Додаток 7.2

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	(не відповідає категорії)
	необхідне вказати напроти кожного рядка	
1	2	
перша	ні	
друга	ні	
третя	так	

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому розділі, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЄЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.1), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.2), що належать Споживачу, в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляєв В.П.

Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор



Купибіда

Однолінійна схема електропостачання споживача

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

(назва абонента та його місцезнаходження)

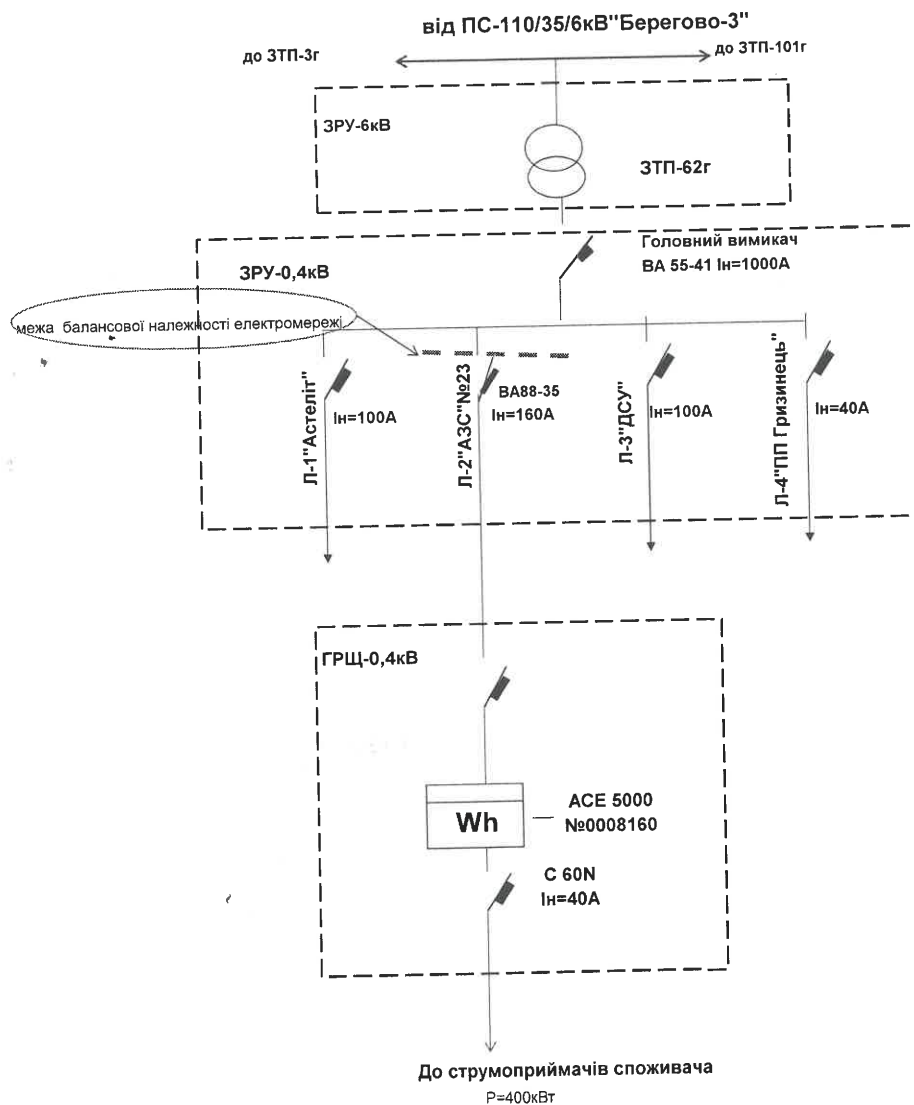
04070, вул. Набережно-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

АЗС №23 м. Берегово, вул. Б.Хмельницького, 86

(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



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

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.
19.03.2019р.
М.П.

Споживач:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Кулибда Н.І.
19.03.2019р.
М.П.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: **по площадці** **АЗС №28 Берегівський р-н, с. Астей, вул. Дружби народів, 104**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на шлейфах відгалуджувальної опори №85 ПЛ-6кВ ф. "Лужанка" від ПС 110/35/6 "Берегове-4"

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої на шлейфах відгалуджувальної опори №85 ПЛ-6кВ фідер "Лужанка" від ПС 110/35/6 "Берегове-4" та до межі балансової належності мереж встановленої на ввідних затискачах автоматичного вимикача до секції шин 0,4кВ в РУ-0,4кВ КТП-17

Субспоживача ТОВ "Лайфсел"

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої на ввідних затискачах автоматичного вимикача до секції шин 0,4кВ в РУ-0,4кВ КТП-17

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на

Для Споживача

шлейфах відгалуджувальної опори №85 ПЛ-6кВ фідер "Лужанка"

від ПС 110/35/6 "Берегове-4" та до межі балансової належності мереж встановленої

Для Субспоживача ТОВ "Лайфсел"

ввідних затискачах автоматичного вимикача до секції шин 0,4кВ в РУ-0,4кВ КТП-17

3. Оператор системи несе відповідальність за:

подачу електроенергії до межі балансової належності мереж

балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан та безпечну експлуатацію всього електрообладнання від межі балансової належності електромереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.3

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1. Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
2. Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3. Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5. Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

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

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

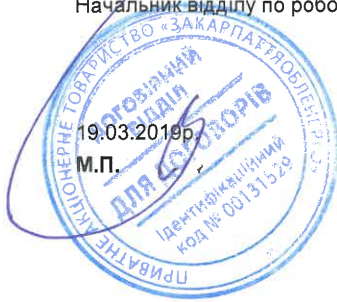
Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

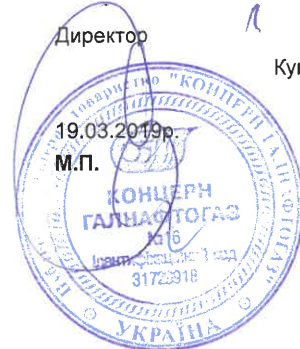


Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.



**Однолінійна схема
електропостачання споживача**

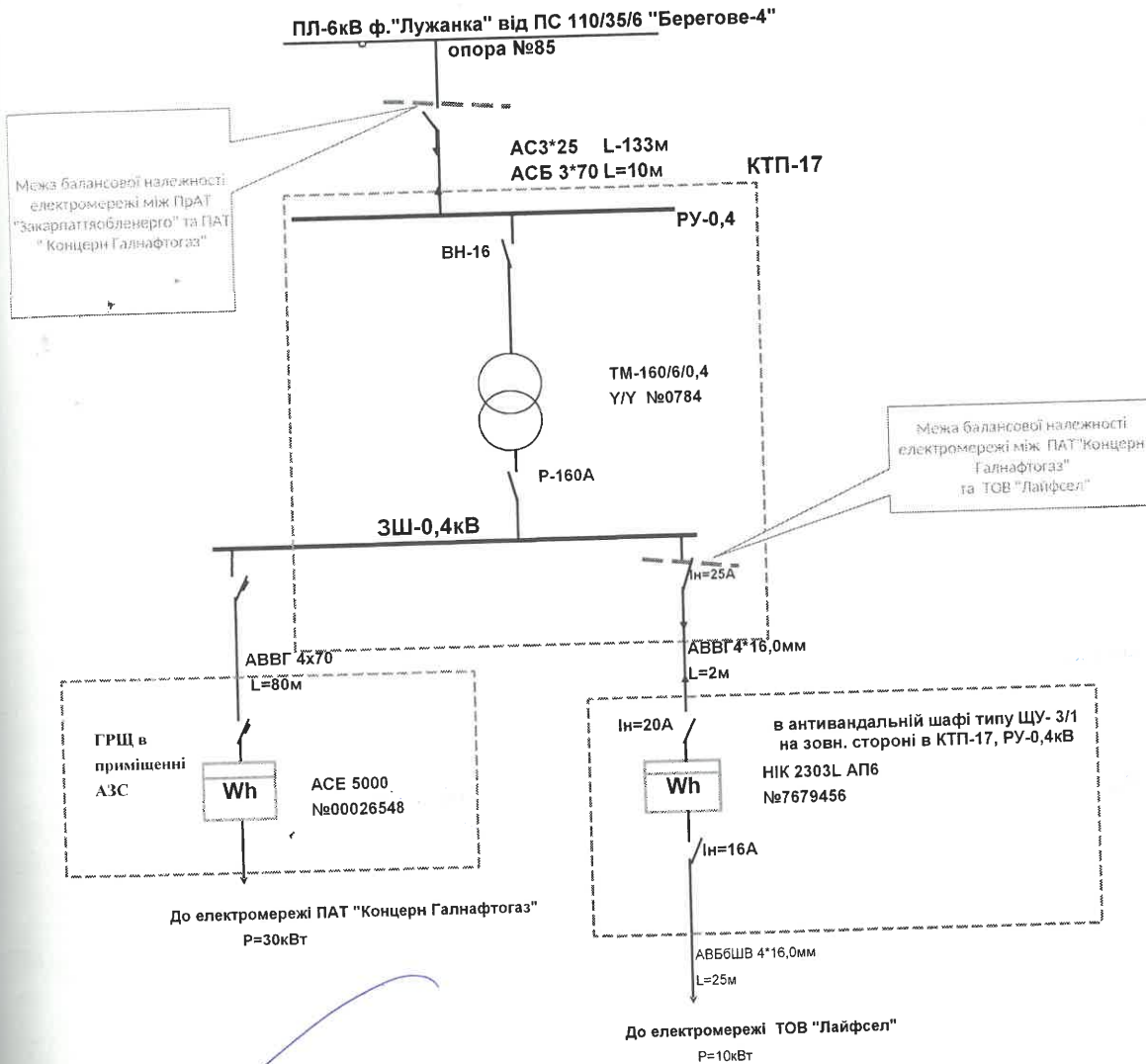
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

(назва абонента та його місцезнаходження)

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

АЗС №28 Березівський р-н, с. Астей, вул. Дружби народів, 104

ТАК
(так, ні)



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

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.
Ідентифікаційний код № 00131529
19.03.2019р.
М.П.

Споживач:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Кулибда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора**
(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **АЗС №26 м. Виноградів, вул. Комунальна, 9**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори №5 ПЛ-6кВ ф-р ТП-45"Торторг" від ПС 110/35/10/6 "Виноградів-2"
в сторону КТП-41

Споживача
електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори №5 ПЛ-6кВ ф-р ТП-45"Торторг" від ПС 110/35/10/6 "Виноградів-2"
в сторону КТП-41 та електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж
встановленої на вхідних клемах АВ в РП-0,4кВ КТП-41

Субспоживача ФОП Нюл В.Л.
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
на вхідних клемах АВ в РП-0,4кВ КТП-41

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок-установлюється на

Для споживача:
шлейфах відгалуджувальної опори №5 ПЛ-6кВ ф-р ТП-45"Торторг" від ПС 110/35/10/6 "Виноградів-2"

Для Субспоживача ФОП Нюл В.Л.
вхідних клемах АВ в РП-0,4кВ КТП-41

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

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

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.4

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.4), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.4), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляєв В.П.

Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"



Купибіда Н.І.

Однолінійна схема електропостачання споживача

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

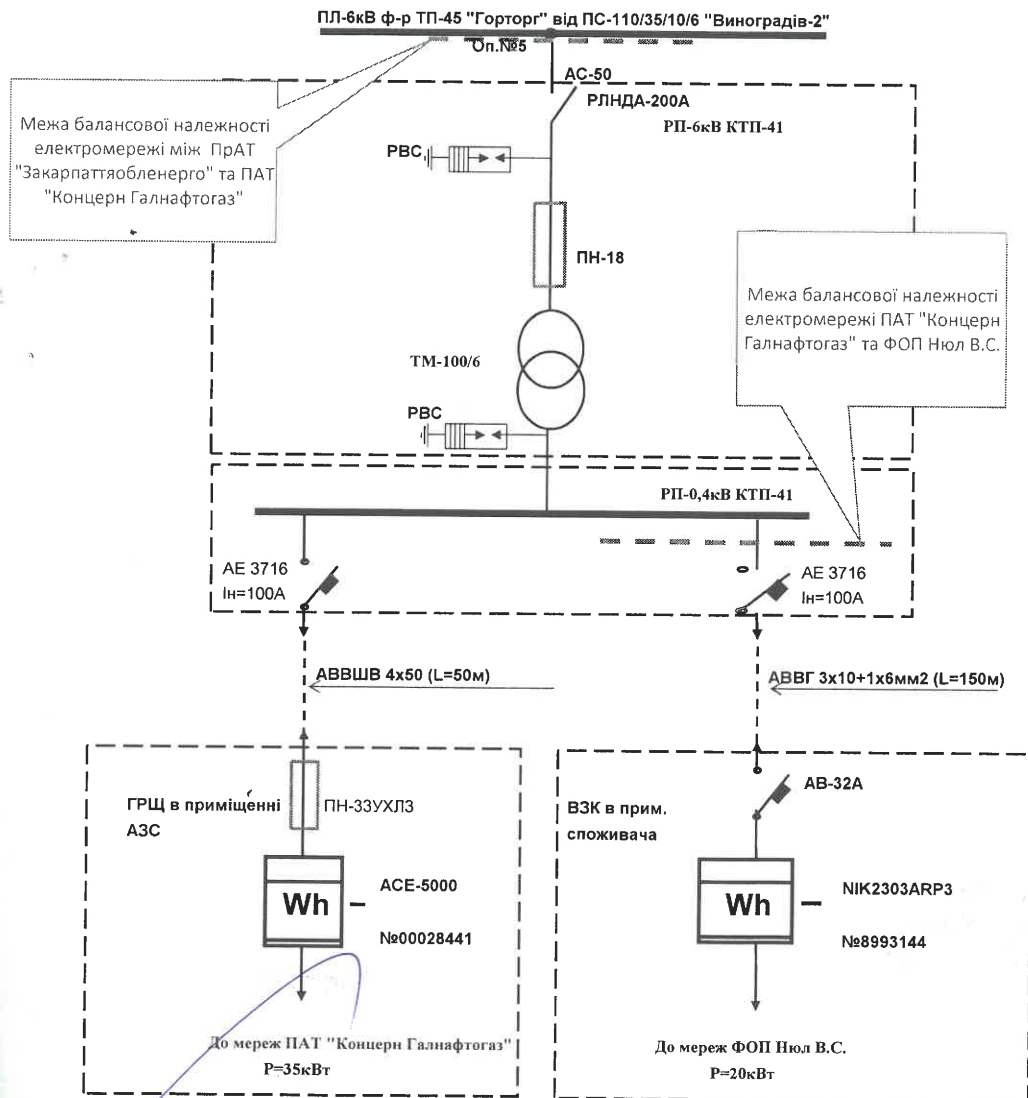
(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №26 м. Виноградів, вул. Комунальна, 9

(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

02.01.2019р.
М.П.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **АЗС №10, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Горького, б/н.**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем а/в в РП-0,4кВ КТП-69
ПЛ-10кВ Л-23 "КРС Перехрестя" від ПС 110/35/10"Вілок"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем а/в в РП-0,4кВ КТП-69
ПЛ-10кВ Л-23 "КРС Перехрестя" від ПС 110/35/10"Вілок"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем а/в в РП-0,4кВ КТП-69
ПЛ-10кВ Л-23 "КРС Перехрестя" від ПС 110/35/10"Вілок"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.5

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЕЕ.
8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.4), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.
9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.5), що належать Споживачу, та до Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

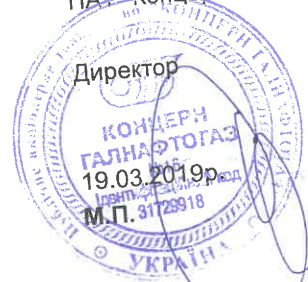
Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

19.03.2019р.
М.П.

Гуляев В.П.

Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"



Купибіда

Додаток 7.5
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Однолінійна схема електропостачання споживача

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

(назва абонента та його місцезнаходження)

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

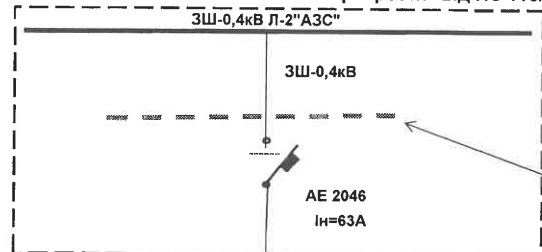
АЗС №10, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Горького, б/н.

(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

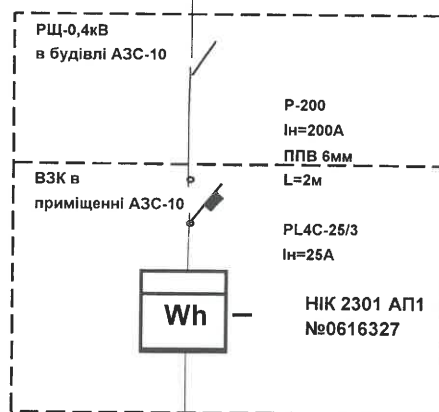
ТАК
(так, ні)

КТП-69 від ПЛ-10кВ Л-23 "КРС Перехрестя" від ПС 110/35/10 "Вілок"



межа балансової
належності електромережі

АВВГ 3*35мм+1*16мм L=300м



До струмоприймачів споживача
P=10кВт

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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гулик В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Кулибіда Н.І.

02.01.2019р.
М.П.

Додаток 6.6
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **АЗС №27, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Раковці, 47**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до вихідних клем комутаційного пристрою в РП-0,4кВ ЗТП-173
ПЛ-10кВ Л-5 "Вілок" від ПС 110/35/10 "Вілок"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до вихідних клем комутаційного пристрою в РП-0,4кВ ЗТП-173
ПЛ-10кВ Л-5 "Вілок" від ПС 110/35/10 "Вілок"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем а/в в РП-0,4кВ КТП-69
ПЛ-10кВ Л-23 "КРС Перехрестя" від ПС 110/35/10 "Вілок"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.6

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)		
№п/п	Назва показника	Гранично допустиме значення
		+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU	+/- 5%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%
	(6-20 кВ)	5%
	(35 кВ)	4%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.6), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.6), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.



Однолінійна схема електропостачання споживача

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №27, Виноградівський р-н, смт. Вілок, вул. Раковці, 47

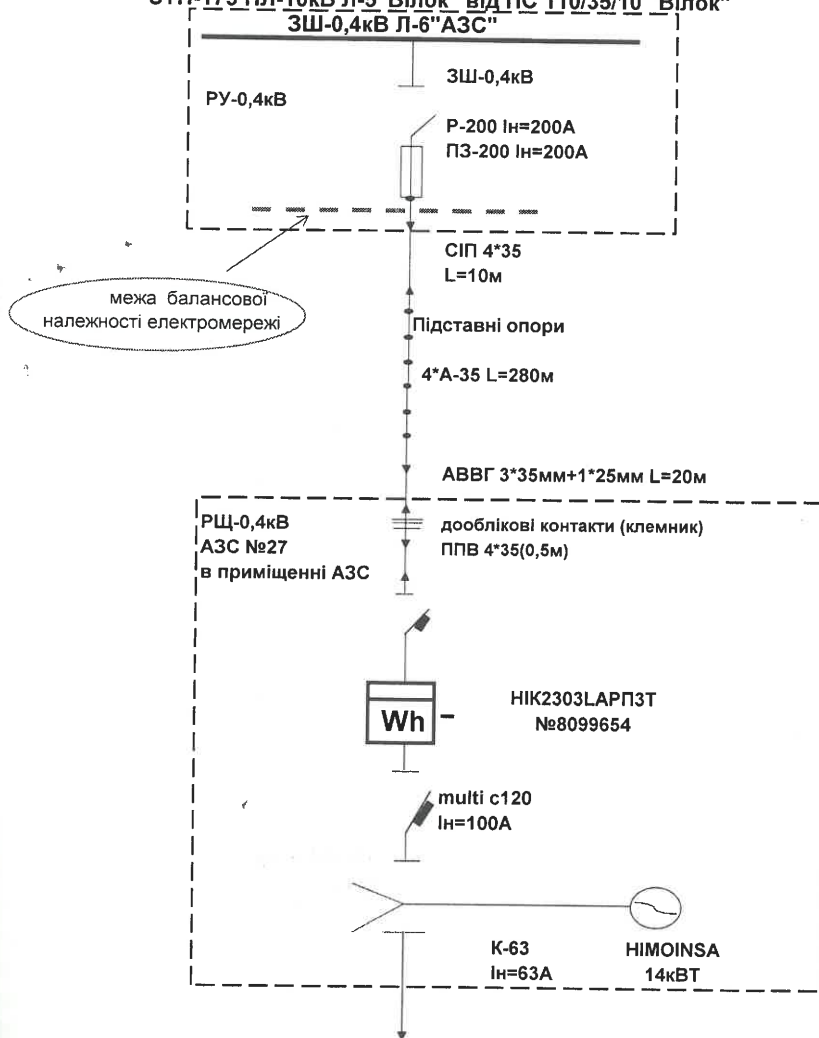
(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК

(так, ні)

ЗТП-173 ПЛ-10кВ Л-5 "Вілок" від ПС 110/35/10 "Вілок"
ЗШ-0,4кВ Л-6 "АЗС"



До мереж ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
P=35кВт

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

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.
19.03.2019р.
М.П.

Споживач:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Купибада Н.І.
02.01.2019р.
М.П.

Додаток 6.7
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №21 В.Березнянський р-н, с. М.Березний, вул. Ублянка, 39**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на шлейфах відгалужувальної опори №29 ПЛ-10кВ "Мирча" від ЦРП-10кВ "В.Березний"

Основного споживача ТОВ "СК Петроліум"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на шлейфах відгалужувальної опори №29 ПЛ-10кВ "Мирча" від ЦРП-10кВ "В.Березний" та до межі балансової належності встановленої для споживача на шлейфах відгалужувальної опори №1 ПЛ-10кВ "ТОВ "СК Петроліум"" від ЦРП-10кВ "В.Березний"

Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на шлейфах відгалужувальної опори №1 ПЛ-10кВ "ТОВ "СК Петроліум" від ЦРП-10кВ "В.Березний" та до межі балансової належності встановленої для субспоживача приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату встановленого в РП-0,4кВ СКТП-196 ПАТ "Концерн Галнафтогаз" на шлейфах відгалужувальної опори №29/1 ПЛ-10кВ "Мирча" від ЦРП-10кВ "В.Березний"

Субспоживача ФОБ Підгородська О.Б.

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату встановленого в РП-0,4кВ СКТП-196 ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється для

Основного споживача ТОВ "СК Петроліум" на

шлейфах відгалужувальної опори №29 ПЛ-10кВ "Мирча" від ЦРП-10кВ "В.Березний"

Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз" на

шлейфах відгалужувальної опори №1 ПЛ-10кВ "ТОВ "СК Петроліум" від ЦРП-10кВ "В.Березний"

Субспоживача ФОБ Підгородська О.Б. на

приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного апарату встановленого в РП-0,4кВ СКТП-196 ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

3. Постачальник несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.7

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідно вказати напроти кожного рядка
1	ні
перша	ні
друга	так
третя	

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)		
№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення
		Гранично допустиме значення
		+/- 5%
		+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU	12%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%
	(6-20 кВ)	5%
	(35 кВ)	4%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц
		+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.7), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.7), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема
прислання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

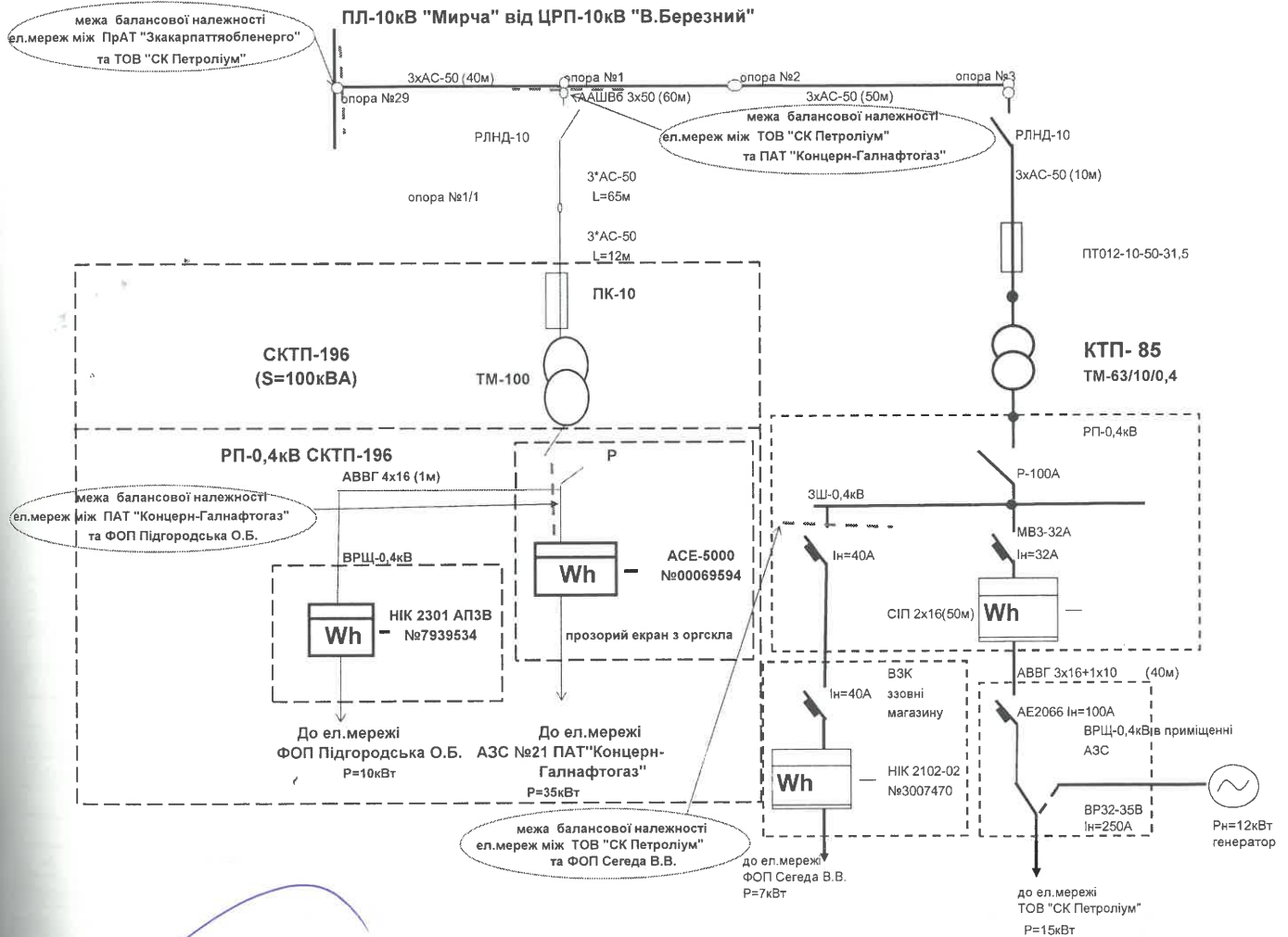
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №21 В.Березнянський р-н, с. М.Березний, вул. Ублянка, 39

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



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



Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**

(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: **по площадці** **АЗС №24 м. Іршава, вул. Шевченка, б/н**

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператора системи

Електропостачальної організації
Електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж, встановленої
на шлейфах відгалуджувальної опори №111 ПЛ-10 кВ "Винзавод" від ПС 110/35/10кВ "Іршава-1" в сторону КТП-93
Споживача
Струмоприймачі та електрообладнання після межі балансової належності мереж, встановленої
на шлейфах відгалуджувальної опори №111 ПЛ-10 кВ "Винзавод" від ПС 110/35/10кВ "Іршава-1" в сторону КТП-93

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється
на шлейфах відгалуджувальної опори №111 ПЛ-10 кВ "Винзавод" від ПС 110/35/10кВ "Іршава-1" в сторону КТП-93

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

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

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.8

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		12%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	8%
	(6-20 кВ)	5%	6%
	(35 кВ)	4%	
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.8), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.8), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

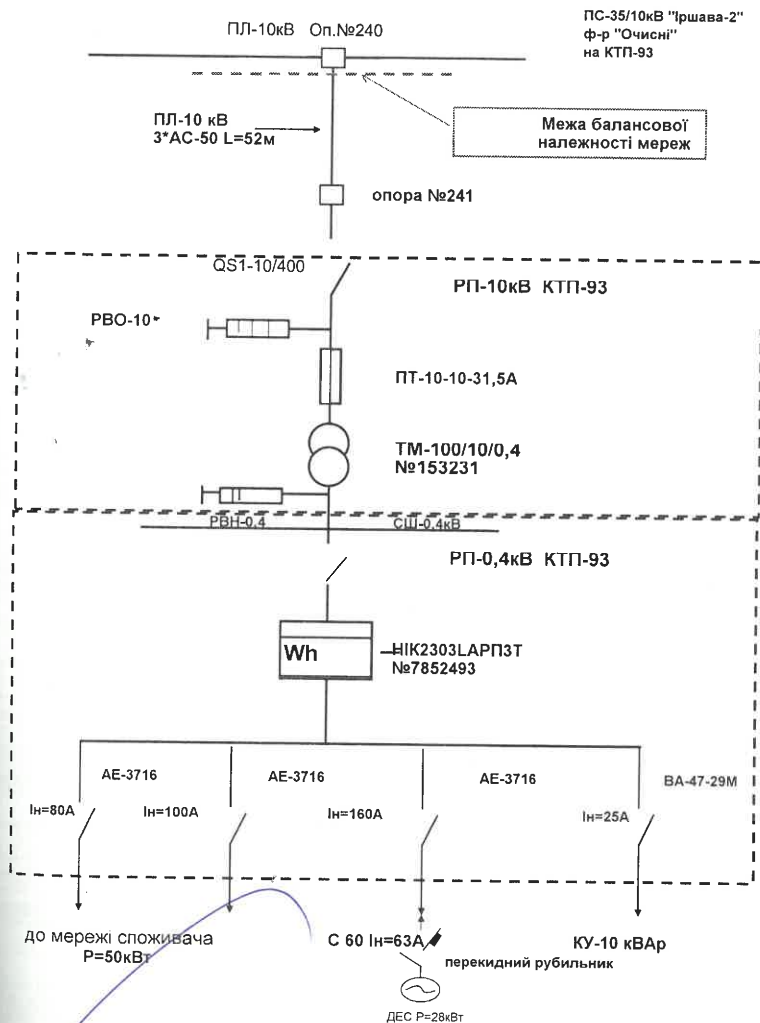
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №24 м. Іршава, вул. Шевченка, 6

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

TAK
(так, ні)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Кулибда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 6.9
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: **по площадці** **АЗС №17, смт. Міжгір'я, вул. Хустська, 53**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи
електромереж та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
ввід-1: на приєднанні кабелю жтвлення до опори №33 ПЛ-0,4кВ Л-1 "Низ" від КТП-195 ПЛ-10кВ "Вучкове"
ввід-2: на приєднанні кабелю жтвлення до опори №72 ПЛ-0,4кВ Л-2 "Місто" від ЗТП-13 ПЛ-10кВ "Вучкове"
Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої
ввід-1: на приєднанні кабелю жтвлення до опори №33 ПЛ-0,4кВ Л-1 "Низ" від КТП-195 ПЛ-10кВ "Вучкове"
ввід-2: на приєднанні кабелю жтвлення до опори №72 ПЛ-0,4кВ Л-2 "Місто" від ЗТП-13 ПЛ-10кВ "Вучкове"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється
ввід-1: на приєднанні кабелю жтвлення до опори №33 ПЛ-0,4кВ Л-1 "Низ" від КТП-195 ПЛ-10кВ "Вучкове"
ввід-2: на приєднанні кабелю жтвлення до опори №72 ПЛ-0,4кВ Л-2 "Місто" від ЗТП-13 ПЛ-10кВ "Вучкове"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.9

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		12%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	8%
	(6-20 кВ)	5%	6%
	(35 кВ)	4%	
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{zu}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установи, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЄЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.9), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.9), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач

ПІАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

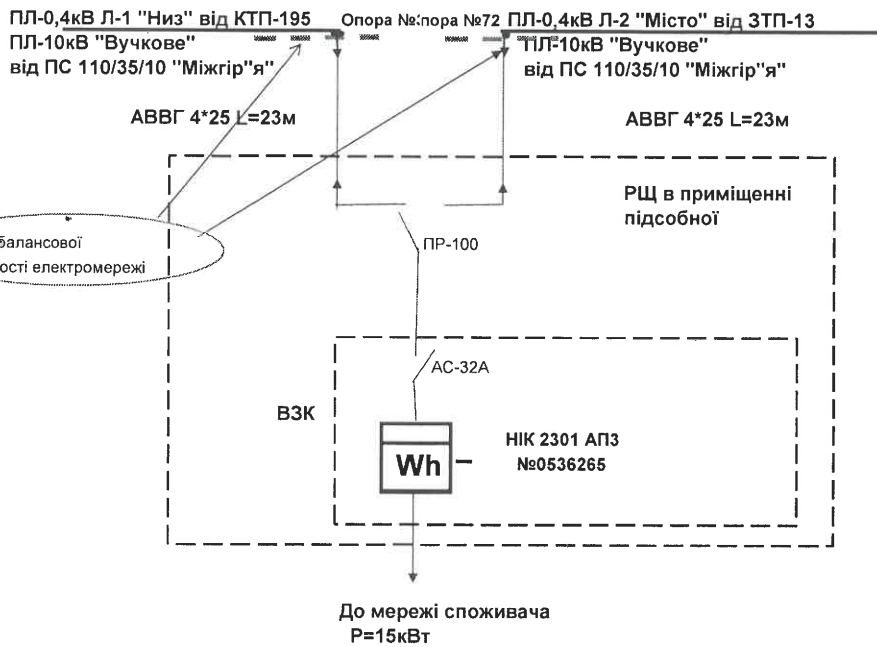
АЗС №17, смт. Міжгір'я, вул. Хустська, 53

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)

ВВІД-1

ВВІД-2



точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку,
точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення
узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі.

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.



Споживач:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Кулибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **АЗС №20, м. Мукачево, вул. Лавківська, 1в**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4кВ ЗТП-301
від ПС "Мукачево-5"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4кВ ЗТП-301
від ПС "Мукачево-5"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4кВ ЗТП-301
від ПС "Мукачево-5"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.10

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)		
№п/п	Назва показника	Гранично допустиме значення
		+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU	+/- 5%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%
	(6-20 кВ)	5%
	(35 кВ)	4%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.10), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.10), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

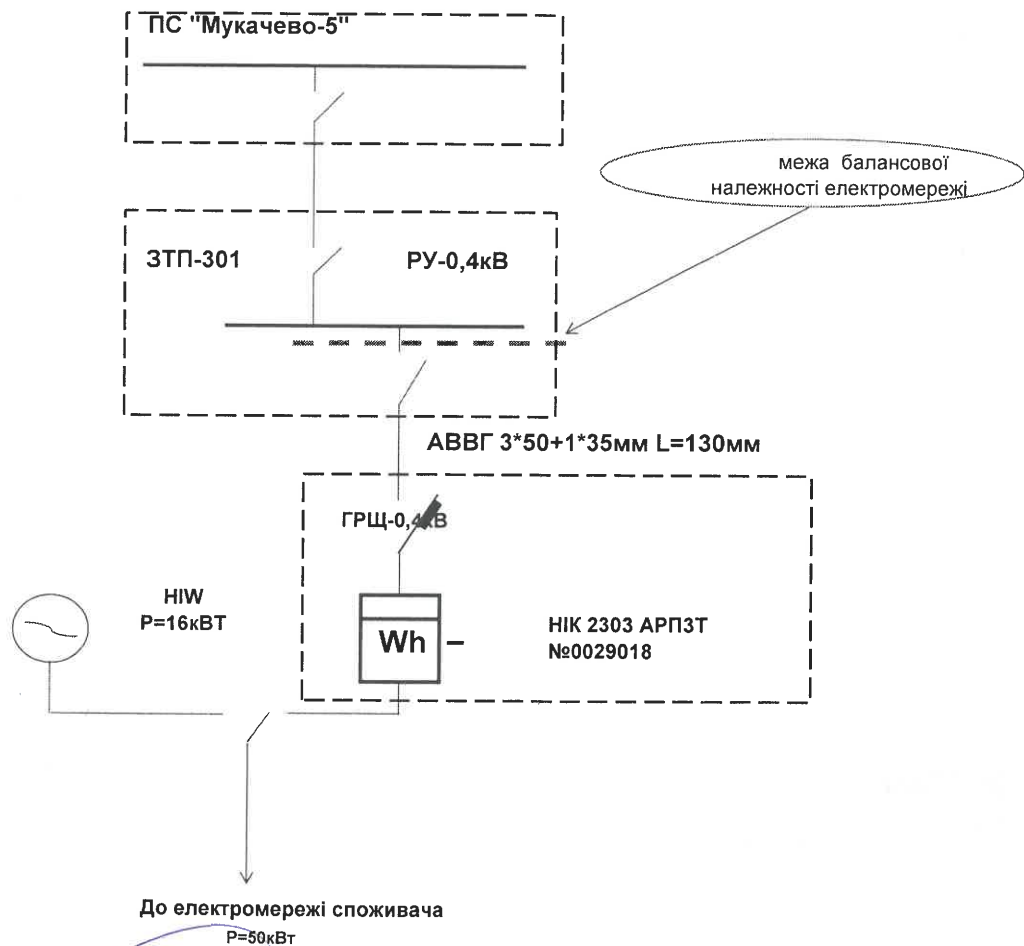
(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №20, м. Мукачево, вул. Лавківська, 1в

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)

РУ-0,4кВ ЗТП-301 фідер ТП-301 ПС-"Мукачево-5"



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.

М.П.

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.11
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: **по площадці АЗС №11, м.Мукачево, вул.Духновича, 107а**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні до верхніх клем комутаційного пристрою в РУ-0,4кВ ЗТП-117 ПС"Мукачево-3"-основного живлення
приєднанні до верхніх клем комутаційного пристрою в РУ-0,4кВ ЗТП ВЛТ ЖБВ ПС"Мукачево-3"-рез.живлення
Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні до верхніх клем комутаційного пристрою в РУ-0,4кВ ЗТП-117 ПС"Мукачево-3"-основного живлення

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється
приєднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4кВ ЗТП-301
від ПС "Мукачево-5"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.11

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		12%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	8%
	(6-20 кВ)	5%	6%
	(35 кВ)	4%	
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.11), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.11), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

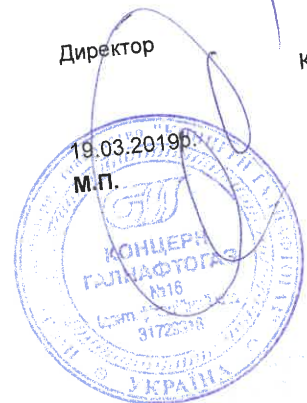


19.03.2019р.
М.П.

Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.



19.03.2019р.
М.П.

Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

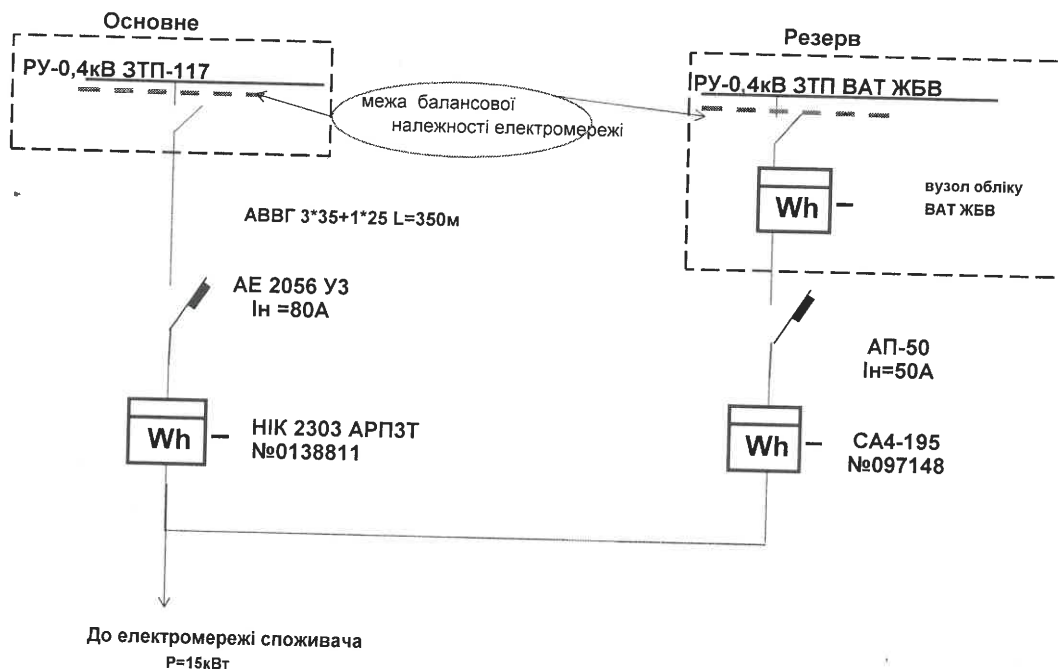
(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №11, м.Мукачєво, вул.Духновича, 107а

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)

РУ-0,4кВ ЗТП-117 фідер ТП-117 ПС "Мукачєво-3"-основне живлення
РУ-0,4кВ ЗТП ВАТ ЖБВ фідер ЗТП ЖБВ ПС "М-3"-Резерв, живлення



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

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.



Директор
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.
М.П.



Купибіда Н.І.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №22, м. Мукачево, вул. Матросова, 21**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
преднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-6 кВ ЗТП-320 ПС "Мукачево-2"

Основного споживача ТОВ "Старовинний замок"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
преднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-6 кВ ЗТП-320 ПС "Мукачево-2"
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
преднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4 кВ ЗТП-320 ПС "Мукачево-2"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
преднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4 кВ ЗТП-320 ПС "Мукачево-2"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється

Для Основного споживача

- на преднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-6 кВ ЗТП-320 ПС "Мукачево-2"

Для Споживача

- на преднанні кабельних наконечників до верхніх клем рубильника в РУ-0,4 кВ ЗТП-320 ПС "Мукачево-2"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.12

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)		Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
№п/п	Назва показника	+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		12%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	8%
	(6-20 кВ)	5%	6%
	(35 кВ)	4%	
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установи, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЄЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.12), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.12), що належать Споживачу, та до Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Директор
19.03.2019р.
М.П. ГАЛУШКО
31725918
УКРАЇНА



Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

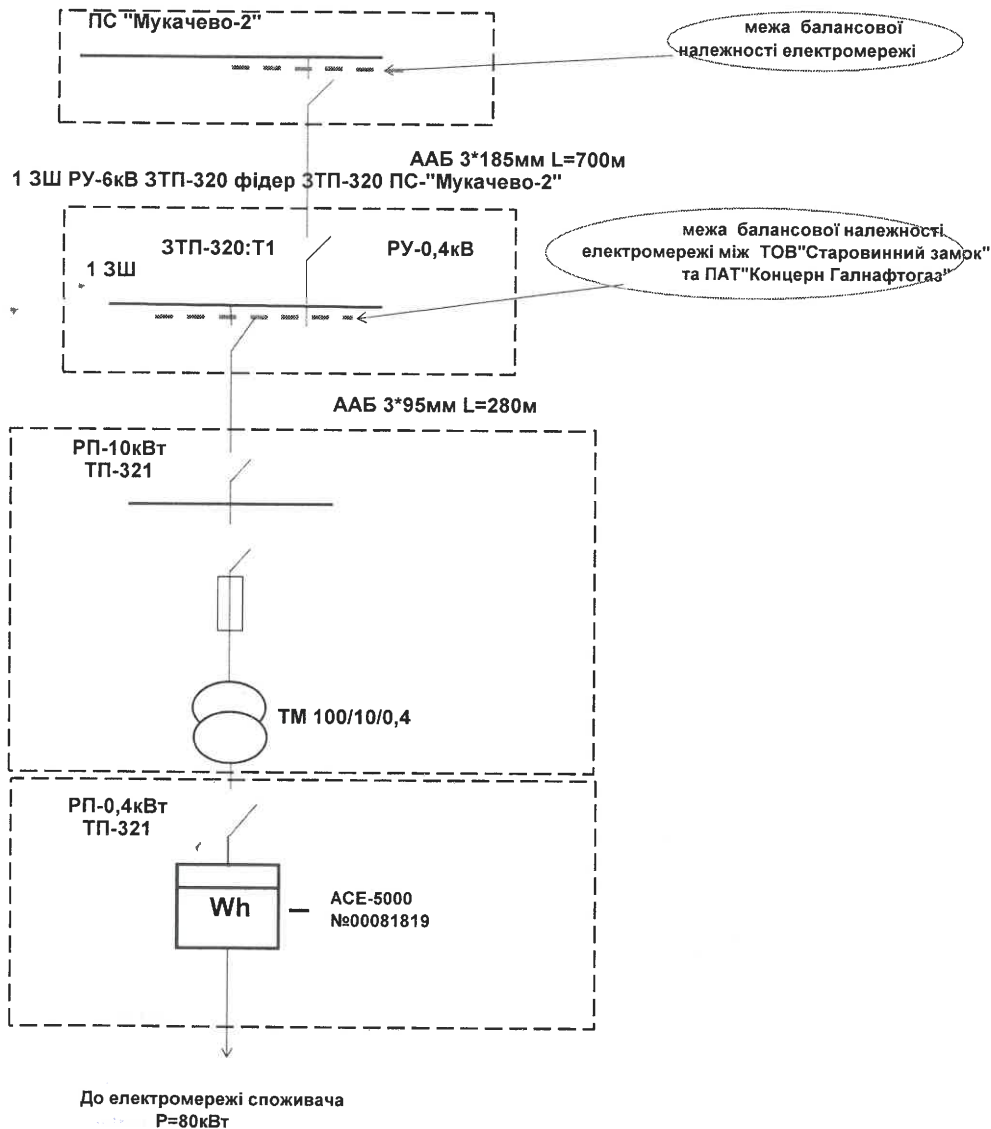
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №22, м. Мукачево, вул. Матросова, 21

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибида Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



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

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №25, м.Мукачево, вул.І.Зріні, 165а**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні верхніх клем комутаційних пристроїв в РУ-0,4кВ ЗТП-117 ПС"Мукачево-3"-основного живлення
приєднанні верхніх клем комутаційних пристроїв в РУ-0,4кВ ЗТП ВАТ ЖБВ ПС"Мукачево-3"-резерв, живлення

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні верхніх клем комутаційних пристроїв в РУ-0,4кВ ЗТП-117 ПС"Мукачево-3"-основного живлення
приєднанні верхніх клем комутаційних пристроїв в РУ-0,4кВ ЗТП ВАТ ЖБВ ПС"Мукачево-3"-резерв, живлення

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється
приєднанні верхніх клем комутаційних пристроїв в РУ-0,4кВ ЗТП-117 ПС"Мукачево-3"-основного живлення
приєднанні верхніх клем комутаційних пристроїв в РУ-0,4кВ ЗТП ВАТ ЖБВ ПС"Мукачево-3"-резерв, живлення

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.13

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)		
№п/п	Назва показника	Гранично допустиме значення
		+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU	Нормально допустиме значення +/- 5%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%
	(6-20 кВ)	5%
	(35 кВ)	4%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{zu}	2%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.13), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.13), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

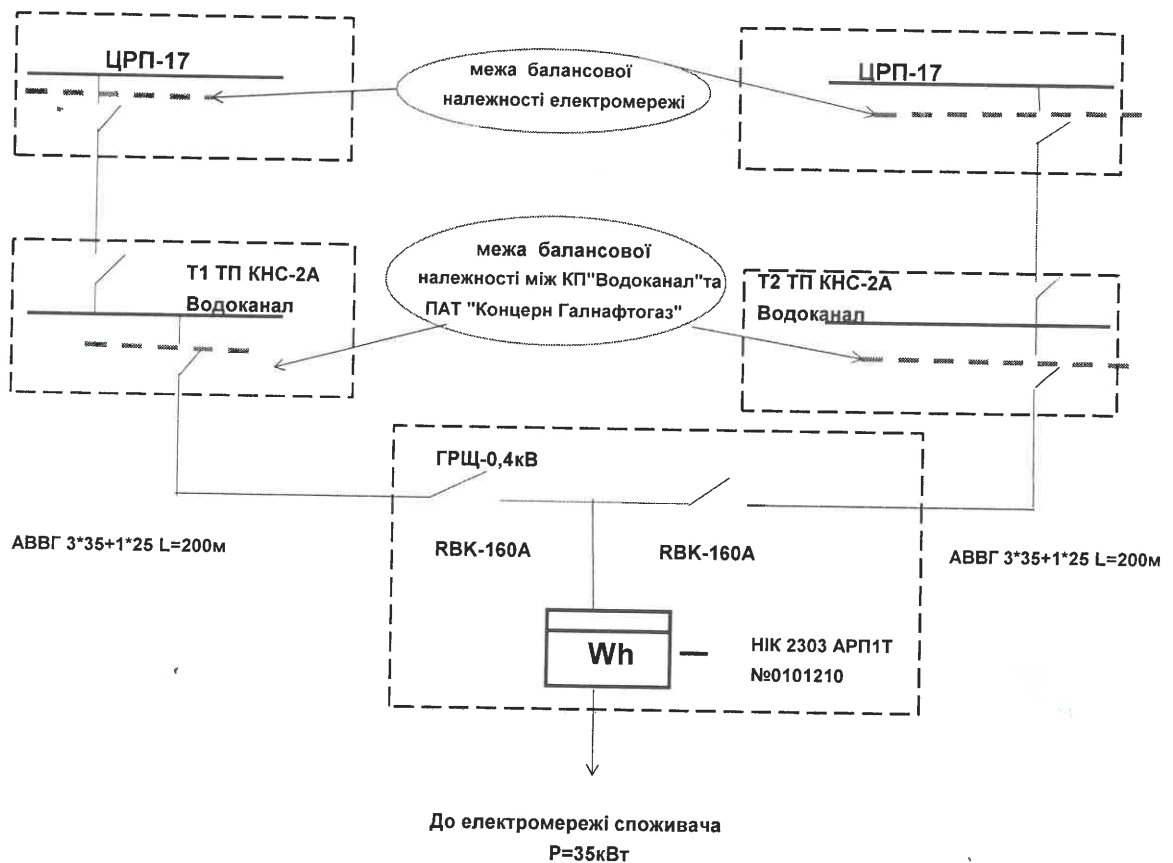
(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №25, м.Мукачеве, вул.І.Зріні, 165а

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)

Т1;ТП КНС-2А фідер ЦРП-17;ПС-"М1"-основне живлення
Т2;ТП КНС-2А фідер ЦРП-17;ПС-"М1"-резервне,живлення



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Кулибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 6.14
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №12, Мукачівський р-н, с. Залужжя, вул. Пушкіна, б/н**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників на опорі №11 ПЛ-0,4кВ від КТП-331 ПС 35/10"Залуж"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників на опорі №11 ПЛ-0,4кВ від КТП-331 ПС 35/10"Залуж"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється

приєднанні кабельних наконечників на опорі №11 ПЛ-0,4кВ від КТП-331 ПС 35/10"Залуж"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.14

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6.Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)			
№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги , δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.14), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

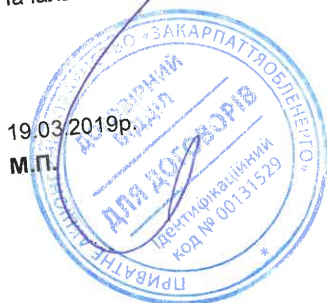
9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.14), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галифтогаз"

Директор

Купибада Н.І.

19.03.2019р.

М.П.

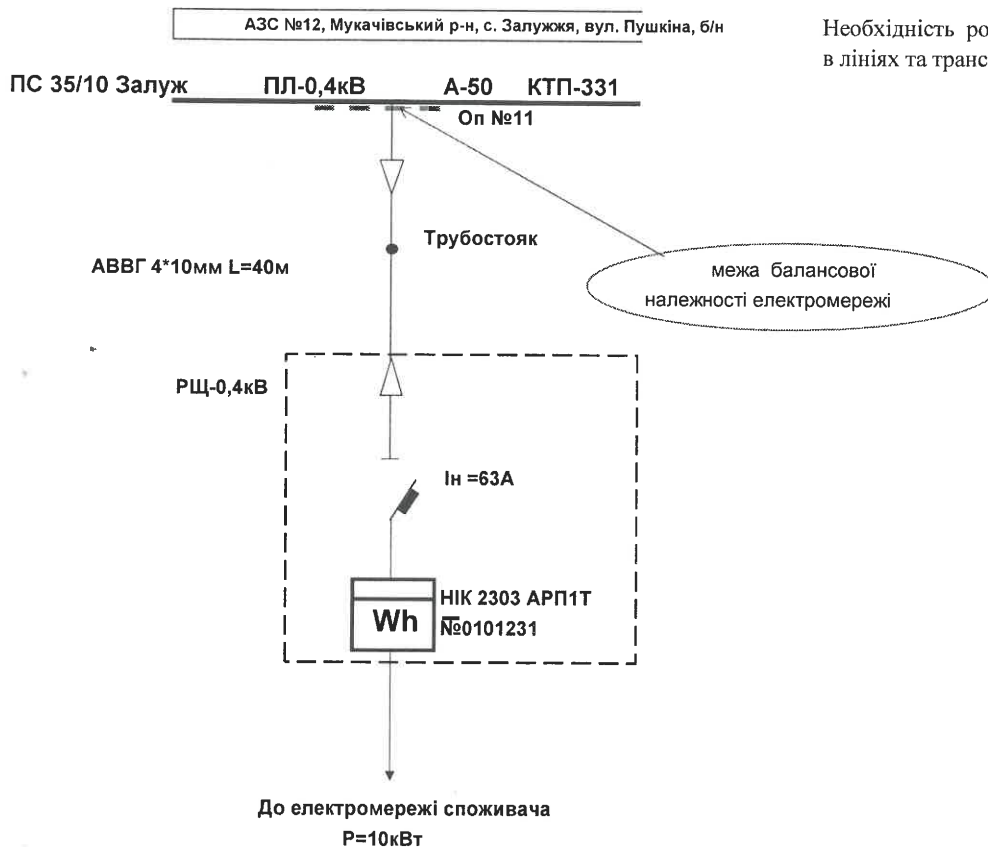


Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

19.03.2019р.

М.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.

Однолінійна схема прислання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

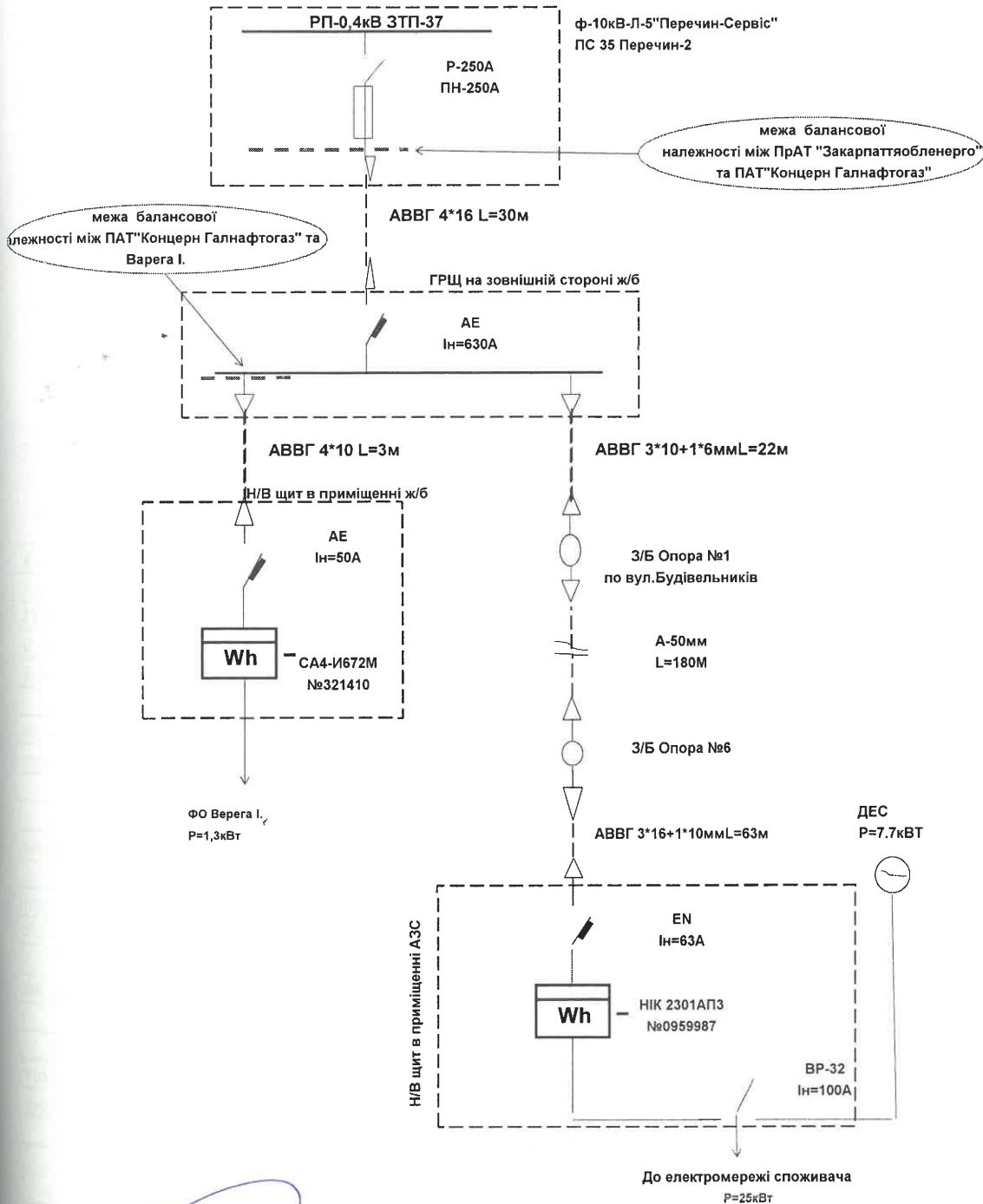
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №5, Перечинський р-н, с. Сімер, вул. Будівельників, 11

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.
Ідентифікаційний код № 0131529
19.03.2019р.
М.П.

Директор
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Купиба Н.
19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.15
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
в особі **Директора** (найменування споживача та його місцезнаходження)
Купибіди Н.І.
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: **по площадці** АЗС №5, Перечинський р-н, с. Сімер, вул. Будівельників, 11

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем комутаційного апарату в РП-0,4кВ ЗТП-37
ПЛ-10кВ Л-5 "Перечин-Сімер" від ПС Перечин-2

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем комутаційного апарату в РП-0,4кВ ЗТП-37
ПЛ-10кВ Л-5 "Перечин-Сімер" від ПС Перечин-2 та до межі балансової належності встановленої для
споживача на приєднанні кабелю живлення до ЗШ-0,4кВ ГРЩ-0,4кВ на зовніш.стороні ж/б
КЛ-0,4кВ від ЗТП-37

Субспоживача Варєга І.

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до ЗШ-0,4кВ ГРЩ-0,4кВ на зовніш.стороні ж/б, КЛ-0,4кВ від ЗТП-37

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється

споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз" на

приєднанні кабелю живлення до нижніх клем комутаційного апарату в РП-0,4кВ ЗТП-37
ПЛ-10кВ Л-5 "Перечин-Сімер" від ПС Перечин-2

Субспоживача Варєга І.

приєднанні кабелю живлення до ЗШ-0,4кВ ГРЩ-0,4кВ на зовніш.стороні ж/б, КЛ-0,4кВ від ЗТП-37

Оператор системи несе відповідальність за:

стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

Споживач несе відповідальність за:

технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів

електроустановки та точки розподілу мереж:

забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Додаток 7.15

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідно вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		12%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	8%
	(6-20 кВ)	5%	6%
	(35 кВ)	4%	
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{zu}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.15), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.15), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляев В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**

(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора**

Купибіди Н.І.

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

по площадці

АЗС №13. м. Рахів, вул. Миру, 237

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на шлейфах відгалужувальної опори №12 ПЛ-10 кВ фідер "Ділове" від ПС 110/35/10 "Рахів" в сторону ЗТП-385

Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на шлейфах відгалужувальної опори №12 ПЛ-10 кВ фідер "Ділове" від ПС 110/35/10 "Рахів" в сторону ЗТП-385 та до межі балансової належності для субспоживача ФОП Влашин М.І. встановленої на приєднанні наконечниках кабеля живлення до вихідних клем автоматичного вимика в РУ-0,4 кВ КТП-285

Субспоживача ФОП Влашин М.І.

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на наконечниках кабеля живлення до вихідних клем автоматичного вимика в РУ-0,4 кВ КТП-285

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється

Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

на шлейфах відгалужувальної опори №12 ПЛ-10 кВ фідер "Ділове" від ПС 110/35/10 "Рахів" в сторону ЗТП-385

Субспоживача ФОП Влашин М.І.

наконечниках кабеля живлення до вихідних клем автоматичного вимика в РУ-0,4 кВ КТП-285

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.16

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.16), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.16), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №13. м. Рахів, вул. Миру, 237

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)

ПЛ-10 кВ фідер "Ділове" від ПС 110/35/10 "Рахів"

опора № 12

межа балансової
належності між Рахівським
РЕМ та ПАТ "Концерн
Галнафтогаз"

РЛНД-10кВ

АС-5
L-7м

РВО-10

ПК-20

ТМ 10/0,4
63 кВА

РУ-10 кВ

КТП-285

РУ-0,4кВ

P-100A

межа балансової
належності між ФОП
Влашин та ПАТ
"Концерн
Галнафтогаз"

АЕ-100А

КЛ АВВГ 4*10 мм² (2м)

ВВГ4х6мм3 (3м)

ВЗК на зовнішній стороні
в РУ-0,4 кВ КТП-285

ВА (PL)
In-25A/3Ф

НІК 2301 АП1
№ 0348100

Wh

ВА (PL)
In-63A/3Ф

НІК 2301 АП
№ 0233074

Wh

до мереж ФОП Влашин М.І.
P=10кВт

до мереж ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
P=40кВт

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

Оператор системи:

Гуляєв В.П.

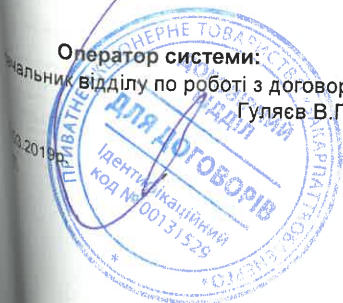
Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці АЗС м. Тячів, вул. Польова, б/н

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
ввод 1-на приєднанні кабельних наконечників до шлейфів опори №160 ПЛ-10 кВ від ПС "Буштино "ПЗК"
ввод 2-на кабельних наконечників до шлейфів опори №84/1 ПЛ-10 кВ від СКТП-554
ввод 3-на приєднанні кабельних наконечників до шлейфів опори №83 ПЛ-10 кВ від ЗТП-521

Основного Споживача ТОВ "Русинія"

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої
ввод 1-на приєднанні кабельних наконечників до шлейфів опори №160 ПЛ-10 кВ від ПС "Буштино "ПЗК"
ввод 2-на кабельних наконечників до шлейфів опори №84/1 ПЛ-10 кВ від СКТП-554
ввод 3-на приєднанні кабельних наконечників до шлейфів опори №83 ПЛ-10 кВ від ЗТП-521
та електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
на ввідних клеммах крмутаційного пристрою в РП-0,4 кВ ЗТП-691

Споживача ПАТ "Концерн галнафтогаз"

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої
на ввідних клеммах крмутаційного пристрою в РП-0,4 кВ ЗТП-691

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється

Для Основного споживача ТОВ "Русинія"

ввод 1-на приєднанні кабельних наконечників до шлейфів опори №160 ПЛ-10 кВ від ПС "Буштино "ПЗК"
ввод 2-на кабельних наконечників до шлейфів опори №84/1 ПЛ-10 кВ від СКТП-554
ввод 3-на приєднанні кабельних наконечників до шлейфів опори №83 ПЛ-10 кВ від ЗТП-521

для Споживача

на ввідних клеммах крмутаційного пристрою в РП-0,4 кВ ЗТП-691

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:
належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Додаток 7.17

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі
(відображеної в Додаток 7.17), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників
Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається
електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних
оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону
елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.17), що належать Споживачу, та до
Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності,
Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляев В.П.

Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор



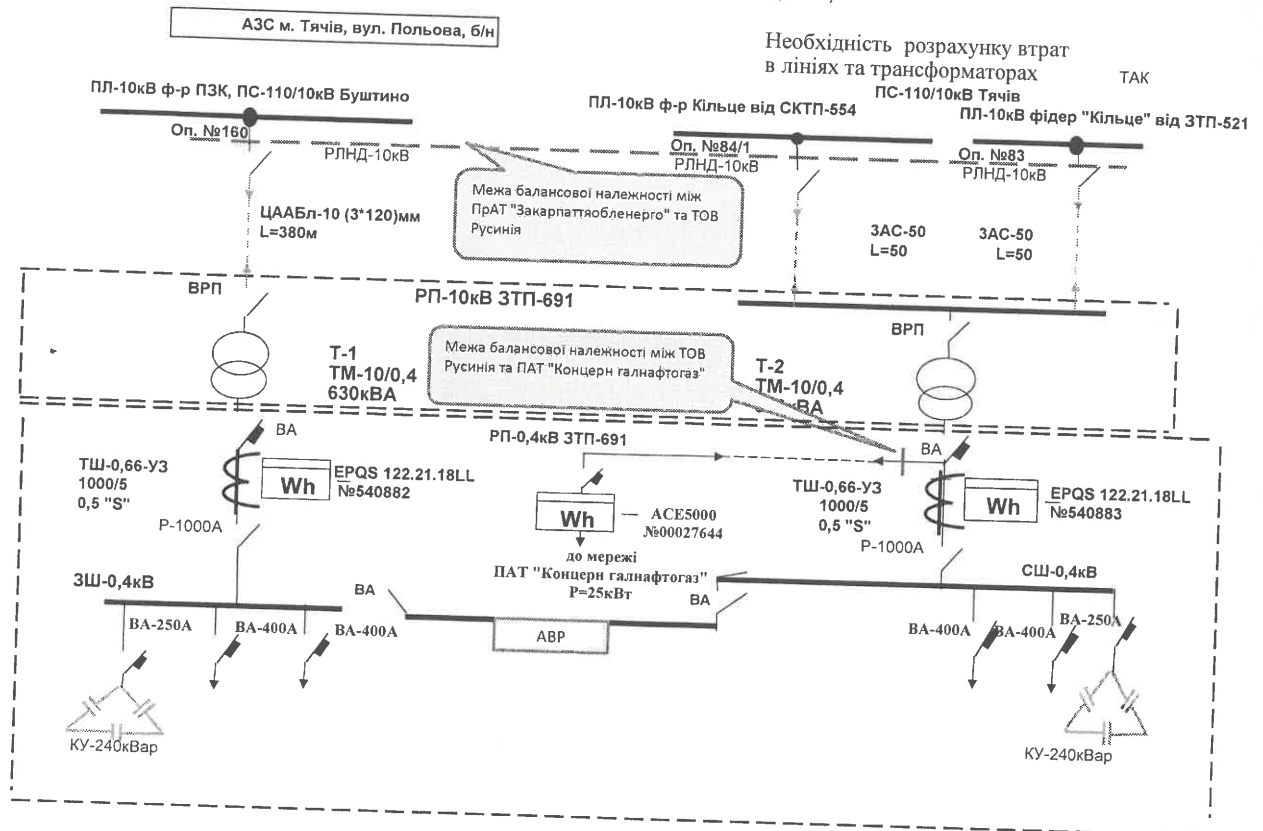
Купибада Н.

Однолінійна схема присєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляев В.П.

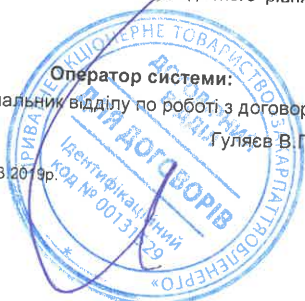
19.03.2019р.
М.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Кулибда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 6.18
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №15, Тячівський р-н., с. Солотвино, вул. Спортивна, 98**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори № 25 ПЛ-0,6кВ ф-р "Школа" від ПС 110/35/6кВ "Солотвино"

Споживача
електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори № 25 ПЛ-0,6кВ ф-р "Школа" від ПС 110/35/6кВ "Солотвино"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється
шлейфах відгалуджувальної опори № 25 ПЛ-0,6кВ ф-р "Школа" від ПС 110/35/6кВ "Солотвино"

3. Оператор системи несе відповідальність за:
технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:
належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.18

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.18), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.18), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

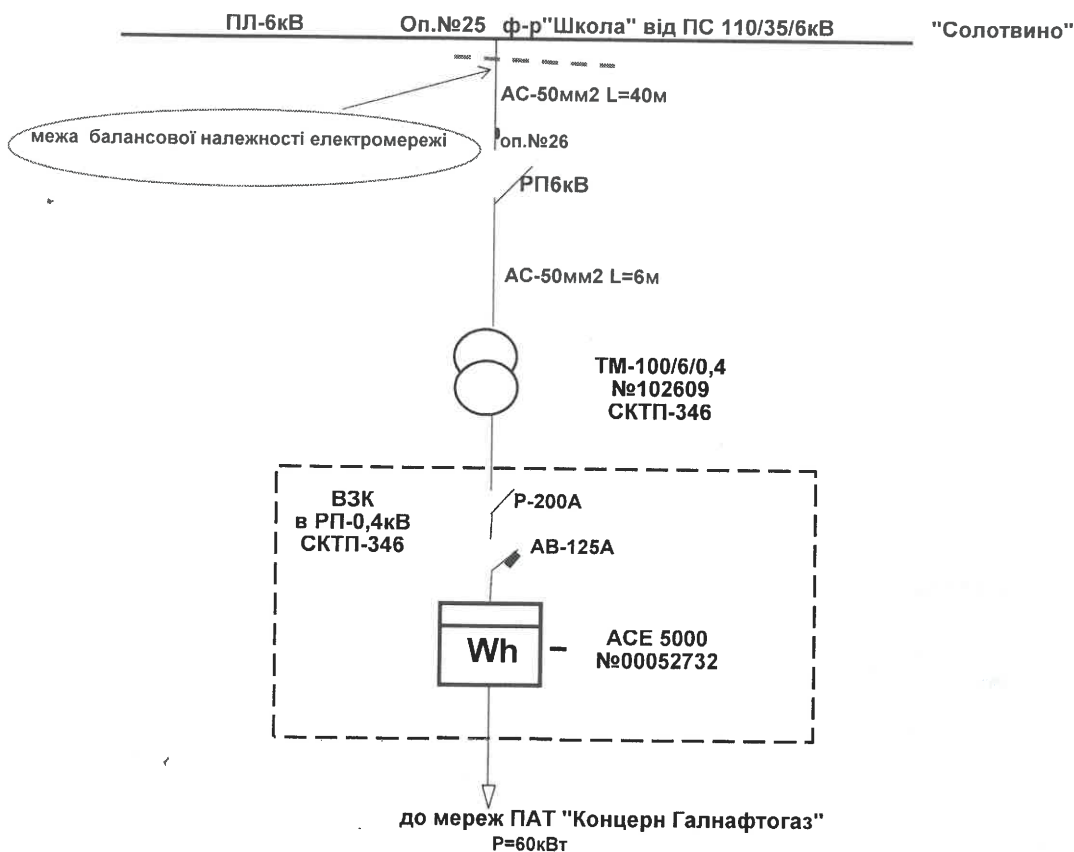
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №15, Тячівський р-н., с. Солотвино, вул. Спортивна

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибида Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.19
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці АЗС №8, м. Ужгород, вул. Собранецька, 158

1.³ Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-72 ф-р 10кВ-"ТП-104"
від ПС-"Ужгород-5"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-72 ф-р 10кВ-"ТП-104"
від ПС-"Ужгород-5"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем рубильника в РП-0,4кВ ТП-72 ф-р 10кВ-"ТП-104"
від ПС-"Ужгород-5"

3. Оператор системи несе відповідальність за:
технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:
належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.19

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	$\pm 5\%$	$\pm 10\%$
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	$\pm 0,2$ Гц	$\pm 0,4$ Гц

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установи, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРЄЕ, ПТЕ, ПБЄЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.19), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.19), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

19.03.2019р.

М.П.

Купибіда Н.І.

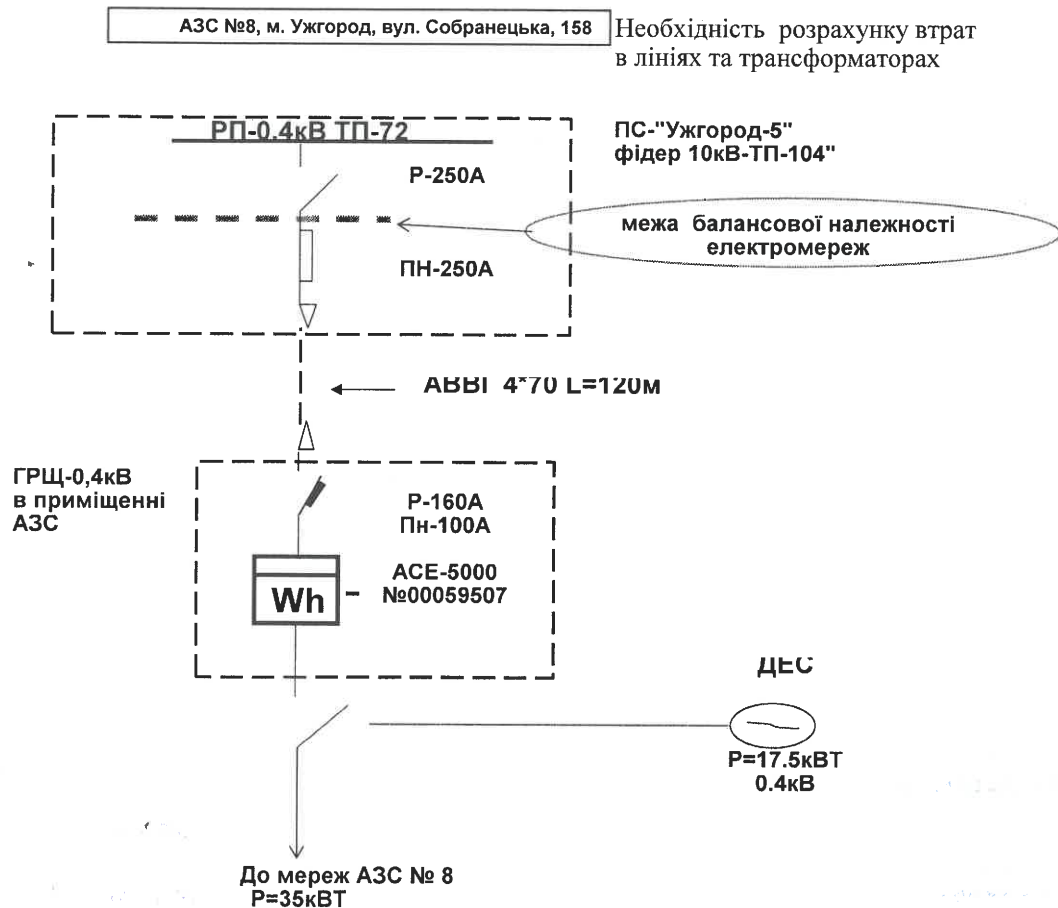


Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)



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

Оператор системи:

Службовець відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.

М.П.



Купибіда Н.І.

Додаток 6.20
до договору від **19.03.2019р.**
О/р № **260018**

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №7, м. Ужгород, вул. Баб'яка, 5**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем комутаційного апарату в РП-0,4кВ ТП-262
ф-р 10кВ "ТП-262" від ПС "Ужгород-2"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем комутаційного апарату в РП-0,4кВ ТП-262
ф-р 10кВ "ТП-262" від ПС "Ужгород-2"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється
приєднанні кабелю живлення до нижніх клем комутаційного апарату в РП-0,4кВ ТП-262
ф-р 10кВ "ТП-262" від ПС "Ужгород-2"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.20

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	$\pm 5\%$	$\pm 10\%$
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	$\pm 0,2$ Гц	$\pm 0,4$ Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.20), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.20), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галифтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

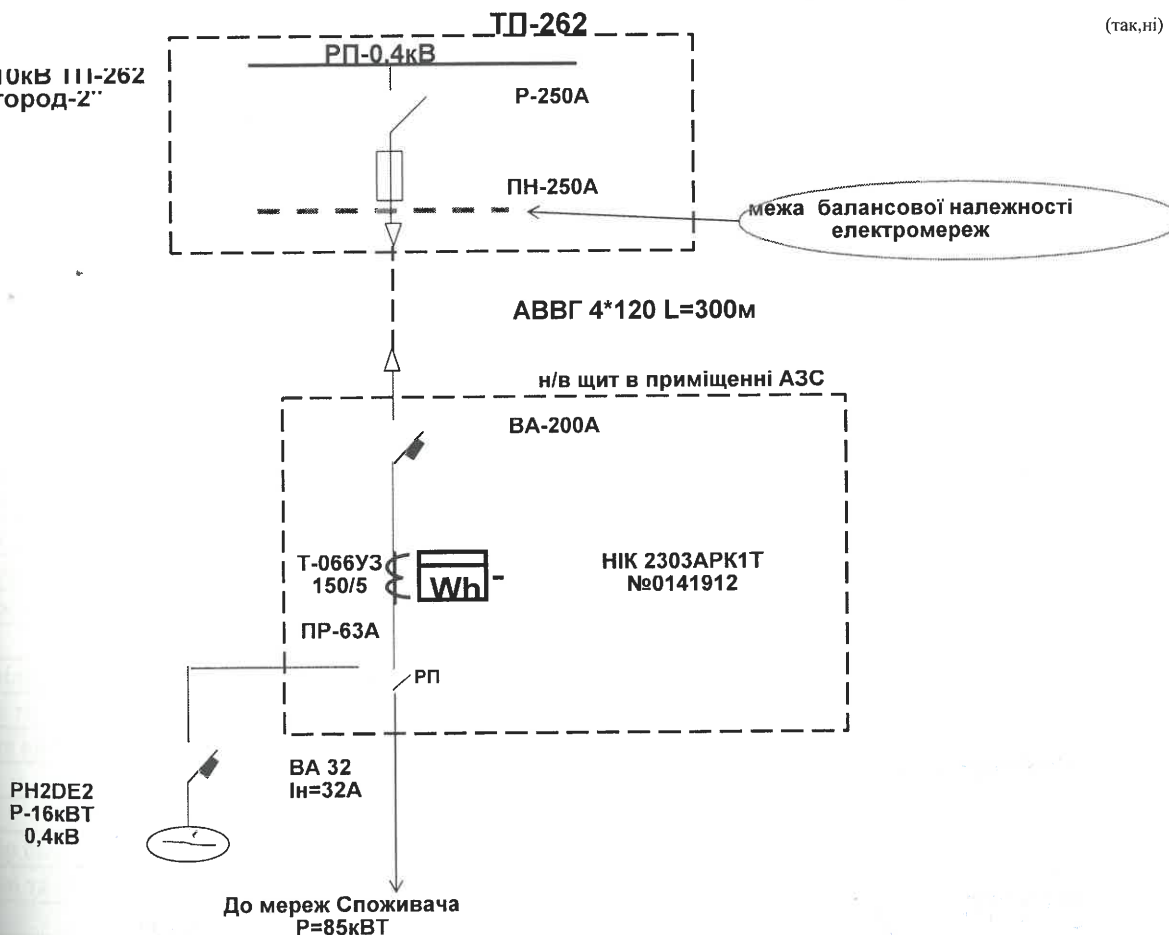
АЗС №7, м. Ужгород, вул. Баб'яка, 5

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК

(так,ні)

III-262
фідер 10кВ III-262
ПС "Ужгород-2"



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

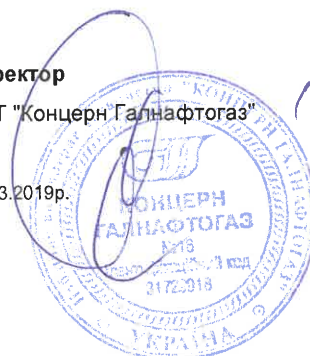


Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибада Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 6.21
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №6, м. Ужгород, вул. Підградська, 29**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
нижніх клемах автоматичного вимикача в РП-0,4кВ ТП-311 фідер 10кВ "ТП-3" від ПС-"Ужгород-7"
Споживача
електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
нижніх клемах автоматичного вимикача в РП-0,4кВ ТП-311 фідер 10кВ "ТП-3" від ПС-"Ужгород-7"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється
нижніх клемах автоматичного вимикача в РП-0,4кВ ТП-311 фідер 10кВ "ТП-3" від ПС-"Ужгород-7"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.21

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)		
№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення
		Гранично допустиме значення
		+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU	+/- 5%
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%
	(6-20 кВ)	5%
	(35 кВ)	4%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.21), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.21), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибада Н.І.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

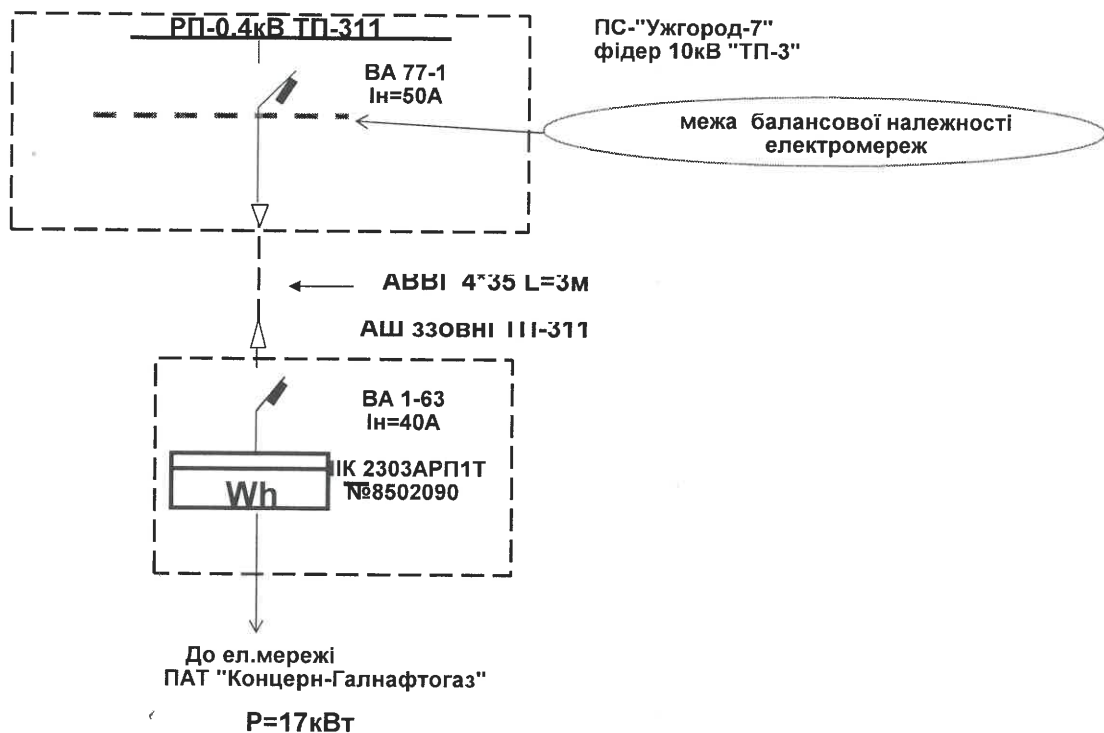
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №6, м. Ужгород, вул. Підградська, 29

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)



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

Оператор системи:

начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора Купибіди Н.І.**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

по площадці

Нафтобаза, м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного пристрою в РП-10кВ ком.№19 ПС "Ужгород-1"

Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
та до меж балансових належностей встановлених для субспоживачів на приєднанні кабельних наконечників
до нижніх клем комутаційних пристроїв в РП-10кВ ТП-180 ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Субспоживача ЗАТ "УМБ"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційних пристроїв в РП-10кВ ТП-180

Субспоживача ВАТ "Закарпатвормет"

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційних пристроїв в РП-10кВ ТП-180

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється

Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз" на

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на

Субспоживача ЗАТ "УМБ" на

приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційних пристроїв в РП-10кВ ТП-180

Субспоживача ВАТ "Закарпатвормет" на

приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційних пристроїв в РП-10кВ ТП-180

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і plomb.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.22

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.22), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби; для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.22), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

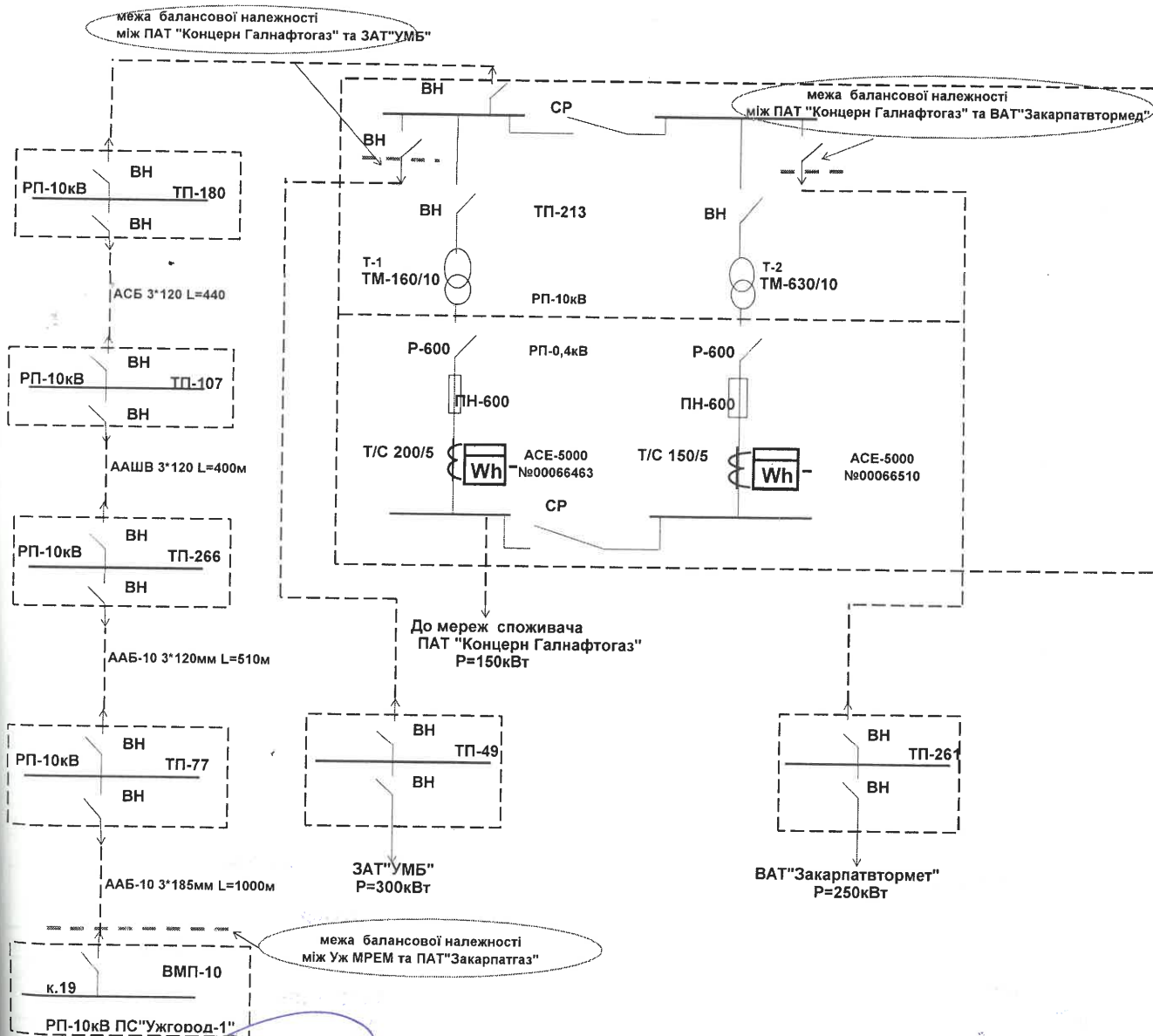
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

Нафтобаза, м. Ужгород, вул. Лавріщева, 61

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК



Примітка: На однострумковій схемі необхідно зазначити точки меж балансової належності, точки навантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки встановлення засобів показників якості електричної енергії, точки забезпечення надійності електропостачання, параметри всіх елементів зображених на схемі.

Оператор системи:

Гуляс В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.

М.П.

Купиба Н.І.

Додаток 6.23
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **АЗС-9, м. Ужгород, вул. Гагаріна, 139**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного пристрою в РП-10кВ ЗТП-272
ф-р 10кВ-"ТП-281" від ПС-"Ужгород-1"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного пристрою в РП-10кВ ЗТП-272
ф-р 10кВ-"ТП-281" від ПС-"Ужгород-1"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється
приєднанні кабельних наконечників до нижніх клем комутаційного пристрою в РП-10кВ ЗТП-272
ф-р 10кВ-"ТП-281" від ПС-"Ужгород-1"

3. Оператор системи несе відповідальність за:
технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:
належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.23

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.23), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.23), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

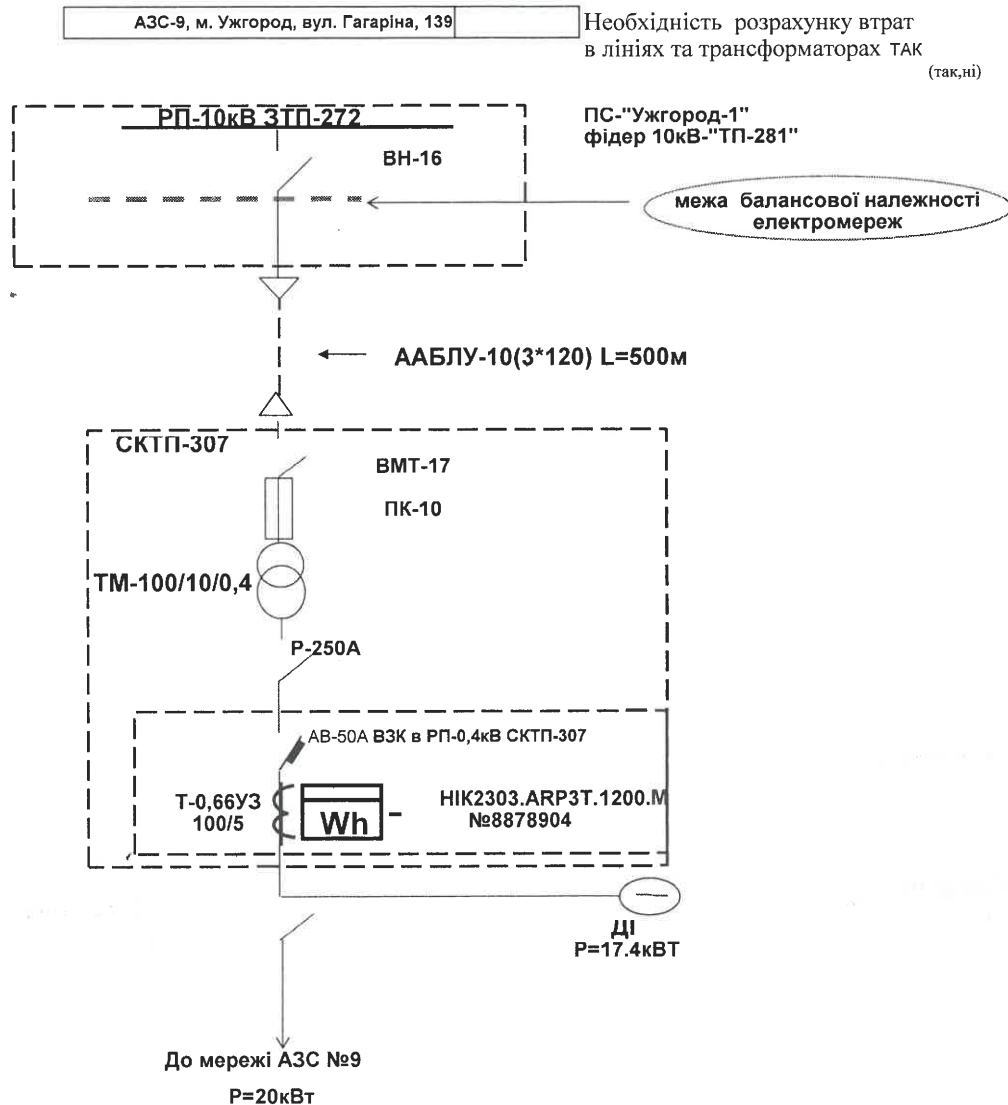


Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.24
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС, м. Ужгород, вул. Минайська**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників в ком.1 в РП-0,4 кВ ТП-184

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні кабельних наконечників в ком.1 в РП-0,4 кВ ТП-184

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
приєднанні кабельних наконечників в ком.1 в РП-0,4 кВ ТП-184

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі
балансової належності мереж

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі
балансової належності мереж

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.24

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

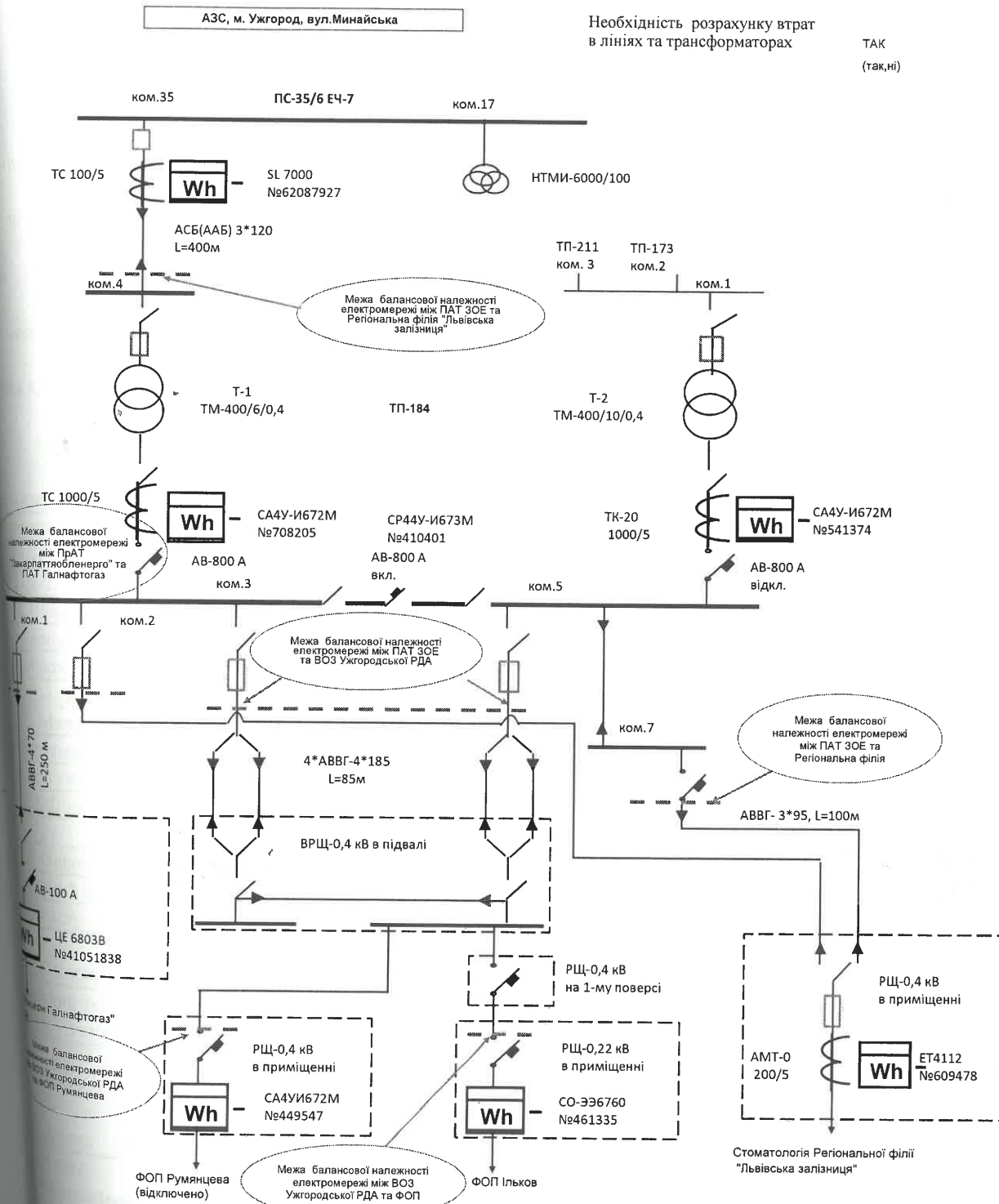
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)



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

Директор:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Кулибід Н.І.
19.03.2019р.
М.П.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №1 Ужгородський р-н, м. Чоп, Ужгородська, 9**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
ВВІД-1: на шлейфах відгалуджувальної опори №24А ПЛ-10кВ "Тиса" від ПС "Чоп" в сторону КТП-482
ВВІД-2: на шлейфах відгалуджувальної опори №16 ПЛ-10кВ "Соломоново" від ПС "Чоп" в сторону КТП-482
Споживача
електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої
електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої
ВВІД-1: на шлейфах відгалуджувальної опори №24А ПЛ-10кВ "Тиса" від ПС "Чоп" в сторону КТП-482
2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється
ВВІД-1: на шлейфах відгалуджувальної опори №24А ПЛ-10кВ "Тиса" від ПС "Чоп" в сторону КТП-482
ВВІД-2: на шлейфах відгалуджувальної опори №16 ПЛ-10кВ "Соломоново" від ПС "Чоп" в сторону КТП-482

3. Оператор системи несе відповідальність за:
технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:
належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.25

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	ні
друга	ні
третя	так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.	Відхилення напруги, δU	$\pm 5\%$	$\pm 10\%$
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	$\pm 0,2$ Гц	$\pm 0,4$ Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.25), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.25), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляев В.П.

Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.



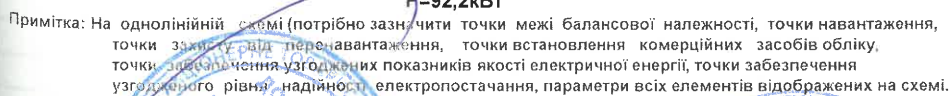
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №1 Ужгородський р-н, м. Чоп, Ужгородська, 9

Необхідність розрахунку втрат в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,hi)



Оператор системи:
Гуляєв В.П.

Директор
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019
М.П.

Купибіда Н.І.

Додаток 6.26
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

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

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

по площадці

АЗС №4 Ужгородський р-н, с. Баранинці, Гагаріна, 101

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори №3 П-4-2 ПЛ-10кВ Л-21"Горяни" від ПС "Ужгород-1" в сторону КТП-465
Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори №3 П-4-2 ПЛ-10кВ Л-21"Горяни" від ПС "Ужгород-1" в сторону КТП-465

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування
електромереж та установок установлюється
шлейфах відгалуджувальної опори №3 П-4-2 ПЛ-10кВ Л-21"Горяни" від ПС "Ужгород-1" в сторону КТП-465

3. Оператор системи несе відповідальність за:
технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:
належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і plomb.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.26

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.26), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.26), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

19.03.2019р.
М.П.



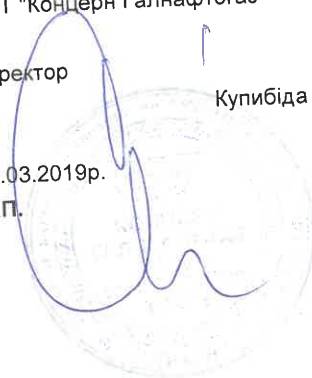
Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



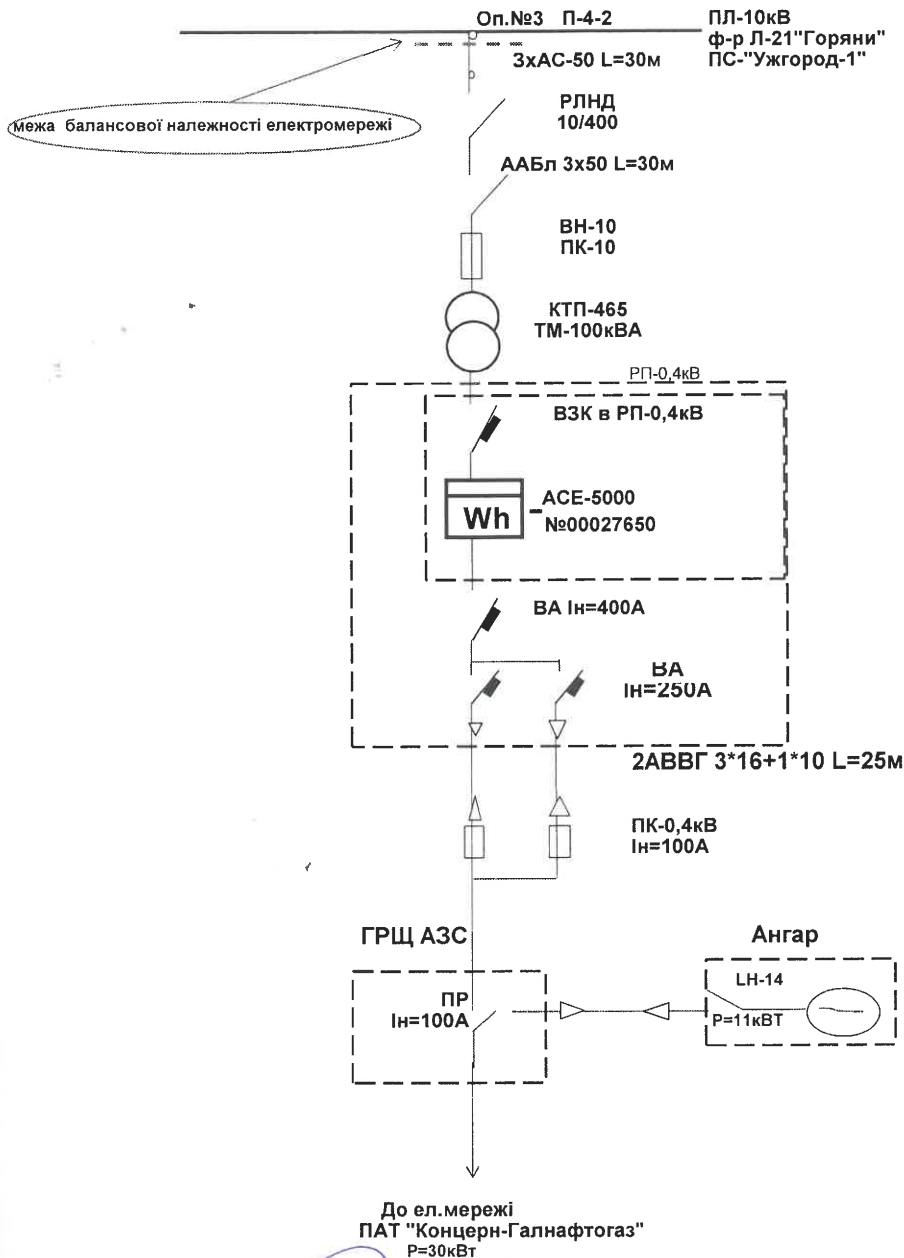
Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №4 Ужгородський р-н, с. Баранинці, Гагаріна, 10: Необхідність розрахунку втрат в лініях та трансформаторах ТАК (так,ні)



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

Оператор системи:
Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Директор
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.27
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(найменування споживача та його місцезнаходження)

Директора

Купибіди Н.І.

(посада, прізвище, ініціали)

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

(підприємство електромереж)

Начальника відділу по роботі з договорами

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

Сторона установили:

по площадці

АЗС №29 Ужгородський р-н, с. Соломоново, траса Київ-Чоп

Балансова належність електромереж та установок:

Директора системи

Електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
відгалужувальній опорі №18 ПЛ-10кВ "Солотвино" від ПС "Чоп" в сторону КТП-477

Споживача

Електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
відгалужувальній опорі №18 ПЛ-10кВ "Солотвино" від ПС "Чоп" в сторону КТП-477

Межа відповідальності за стан та обслуговування

Електромереж та установок установлюється на

відгалужувальній опорі №18 ПЛ-10кВ "Солотвино" від ПС "Чоп" в сторону КТП-477

Директор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

розподілу

Споживач несе відповідальність за:

технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів

в приміщенні.

Електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.27

Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Струмоприймачі	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії	(не відповідає категорії)
	необхідне вказати напроти кожного рядка	
1	2	
	ні	
	ні	
	так	

Параметри якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
Відхилення викривлення синусоїдальності		

крової напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3. Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5. Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.27), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.27), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

19.03.2019р.

М.П.



Споживач
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

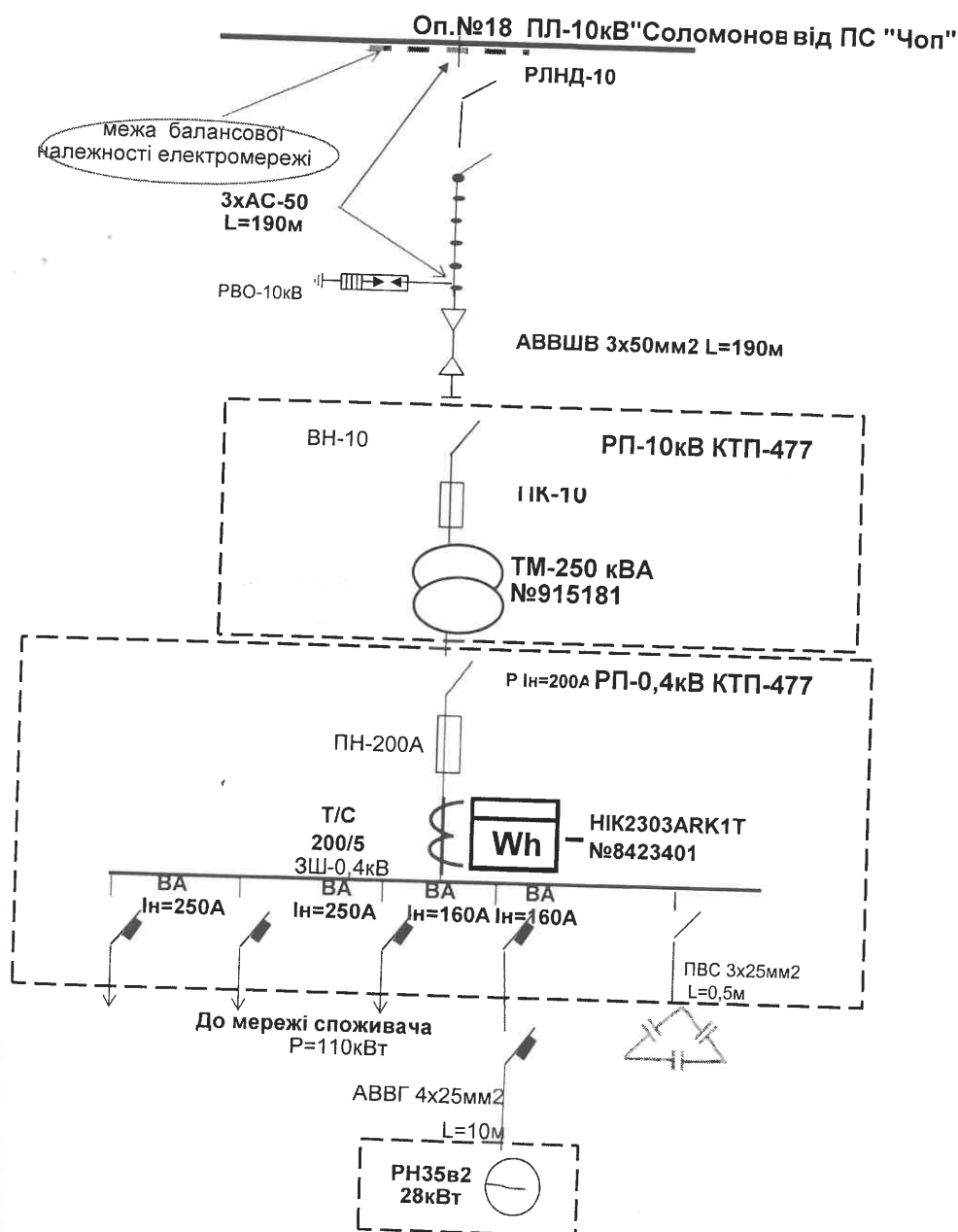
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №29 Ужгородський р-н, с. Соломоново, траса Київ-Чоп

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)



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

Оператор системи:

Головний інженер з технічного обслуговування

Гуляєв В.П.

Директор
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.28
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

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

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
в особі **Директора** **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**
(підприємство електромереж)
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами** **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
цим актом установили: по площадці **АЗС №2а, Ужгородський р-н, с. Барвінок, вул. Е.Егана, 1а**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори №38 ПЛ-10кВ "Горяни" від ПС-Ужгород 1 в сторону КТП-271

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори №38 ПЛ-10кВ "Горяни" від ПС-Ужгород 1 в сторону КТП-271

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
шлейфах відгалуджувальної опори №38 ПЛ-10кВ "Горяни" від ПС-Ужгород 1 в сторону КТП-271

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і plomb.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.28

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання :

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
------	-----------------	------------------------------------	-----------------------------------

	+/- 5%	+/- 10%
1.Відхилення напруги, δU		
2.Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3.Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.28), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.28), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.



Споживач

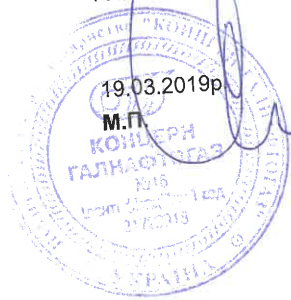
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



Однолінійна схема приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

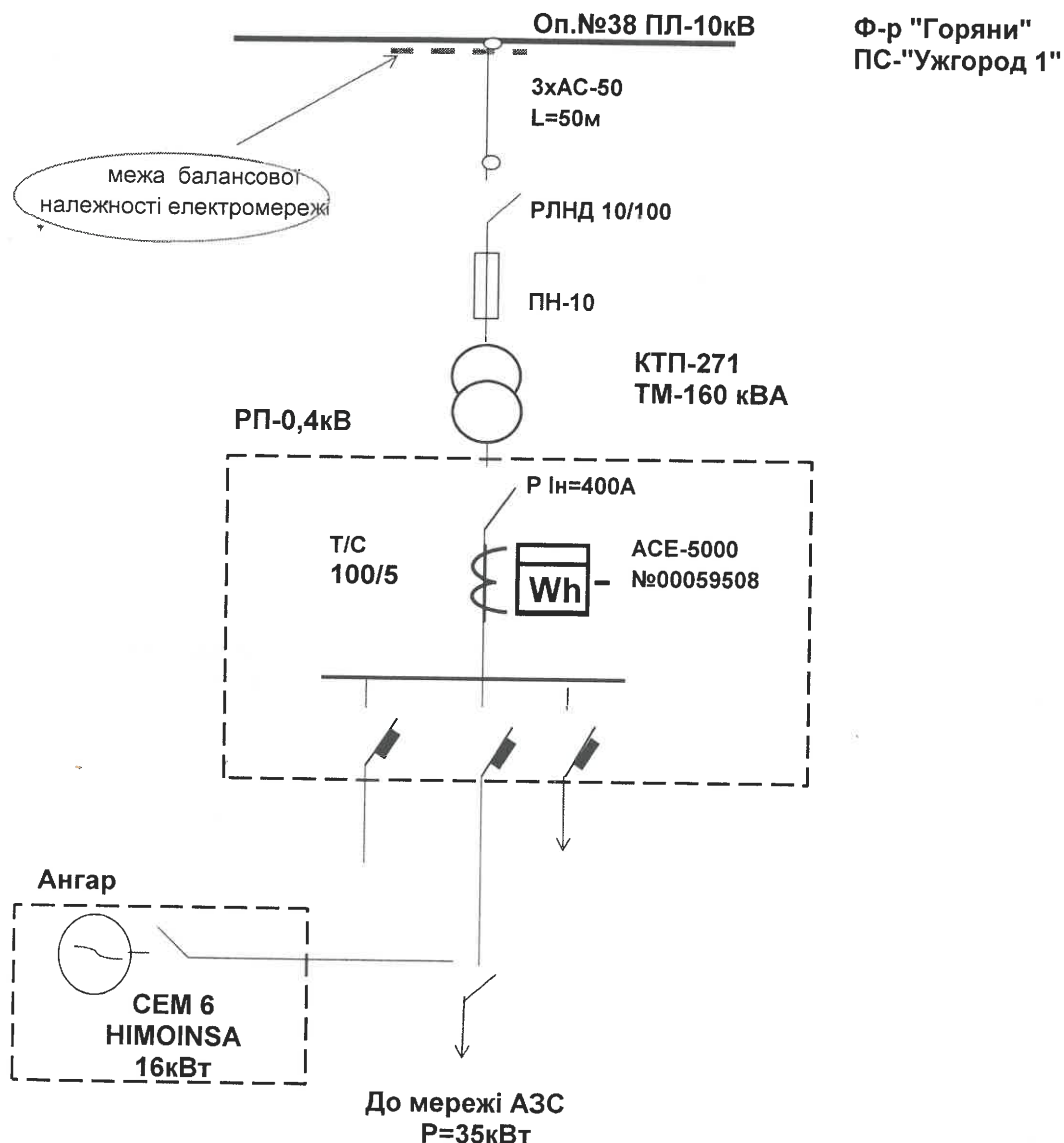
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №2а, Ужгородський р-н, с. Барвінок, вул. Е.Егана, 1а

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК



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

Оператор системи:

Гуляєв В.П.

Ідентифікаційний
код № 00131529

Директор:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.
М.П.

Кулибіда Н.І.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
(найменування споживача та його місцезнаходження)
Купибіди Н.І.

Директора

(посада, прізвище, ініціали)

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

(підприємство електромереж)

Начальника відділу по роботі з договорами

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

по площадці Нафтобаза м. Хуст, вул. Вокзальна, 24

тим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори № 231/5 ф-р 6кВ "№278" від П/С-110/35/6-"Хуст-1"

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на
шлейфах відгалуджувальної опори № 231/5 ф-р 6кВ "№278" від П/С-110/35/6-"Хуст-1"

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на
шлейфах відгалуджувальної опори № 231/5 ф-р 6кВ "№278" від П/С-110/35/6-"Хуст-1"

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

належний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
обліку і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.29

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
перша		ні
друга		ні
третя		так

6. Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п	Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
		+/- 5%	+/- 10%
1.	Відхилення напруги, δU		
2.	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
	(6-20 кВ)	5%	8%
	(35 кВ)	4%	6%
3.	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4.	Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5.	Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.29), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.29), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

19.03.2019р
М.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



**Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі**

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

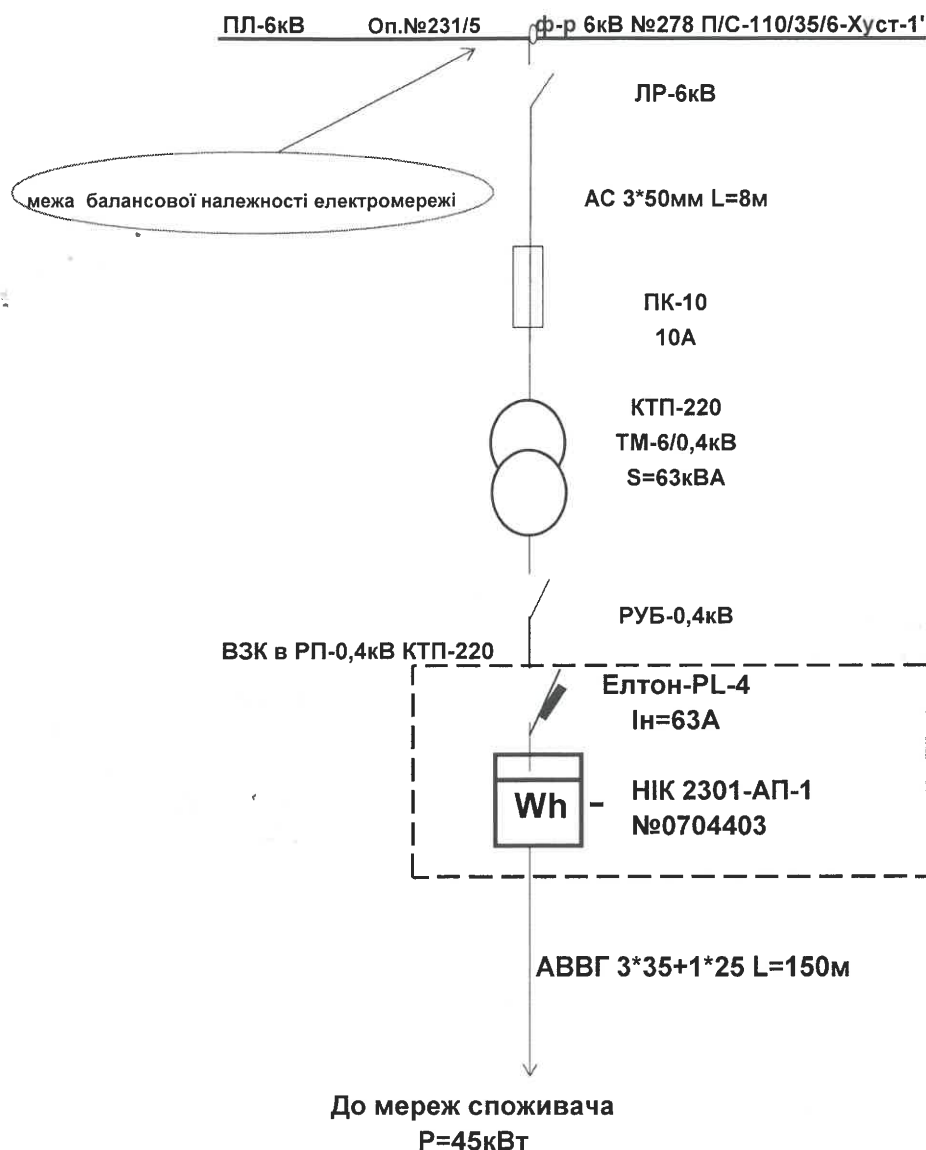
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

Нафтобаза м. Хуст, вул. Вокзальна, 24

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Директор:

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.30
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ПАТ "Концерн Галнафтогаз"** 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

в особі **Директора** (найменування споживача та його місцезнаходження)
Купибіди Н.І.

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПРАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

тим актом установили:

по площадці АЗС №18 м. Хуст, вул. Ів.Франка, 205

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на

ВІД-1: приєднанні кабельних наконечників до оп.№6 ПЛ-0,4кВ Л-2 ЗТП-297 ф-р 6кВ "СТО-297" від П/С "Хуст-2"

ВІД-2: шлейфах відгалуджувальної опори №41 ПЛ-10кВ "Восточний" від П/С "Хуст-1"110/35/6-10

Споживача

електроустановки після межі балансової належності мереж встановленої на

ВІД-1: приєднанні кабельних наконечників до оп.№6 ПЛ-0,4кВ Л-2 ЗТП-297 ф-р 6кВ "СТО-297" від П/С "Хуст-2"

ВІД-2: шлейфах відгалуджувальної опори №41 ПЛ-10кВ "Восточний" від П/С "Хуст-1"110/35/6-10

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування

електромереж та установок установлюється на

ВІД-1: приєднанні кабельних наконечників до оп.№6 ПЛ-0,4кВ Л-2 ЗТП-297 ф-р 6кВ "СТО-297" від П/С "Хуст-2"

ВІД-2: шлейфах відгалуджувальної опори №41 ПЛ-10кВ "Восточний" від П/С "Хуст-1"110/35/6-10

3. Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

розподілу

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
вимірювального і пломб.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.30

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
Грипа		ні
Грипа		ні
Грипа		так

Показники якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

Назва показника	Нормально допустиме	Гранично допустиме
-----------------	------------------------	-----------------------

	значення	значення
1.Відхилення напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%
2.Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3.Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.30), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.30), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

19.03.2019р.
М.П.

Гуляев В.П.

Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

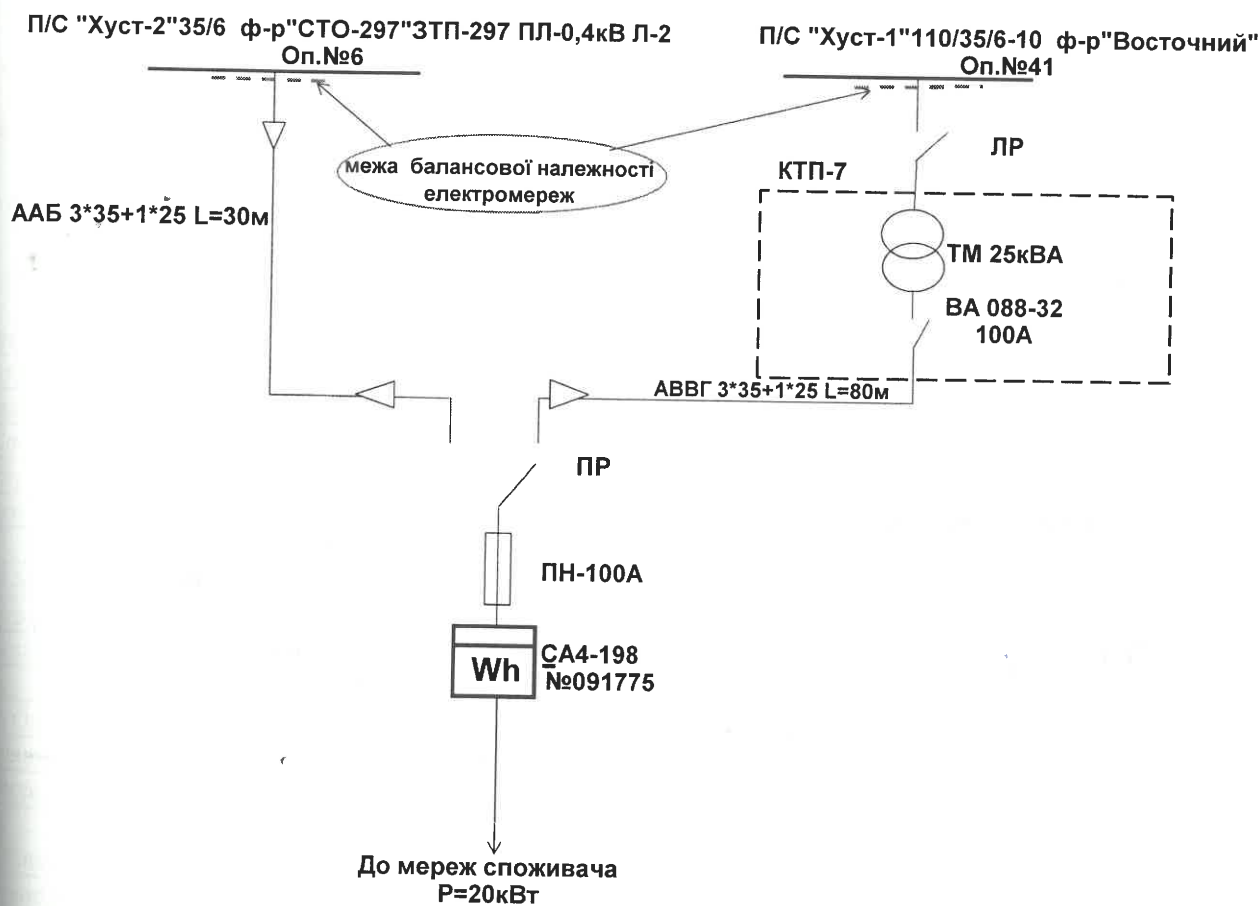
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №18 м. Хуст, вул. Ів.Франка, 205

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так,ні)



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

Оператор системи: **ВІРНИЙ**
Інженер відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Директор:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Кулибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

Додаток 6.31
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ
(найменування споживача та його місцезнаходження)

Директора

(посада, прізвище, ініціали)

Купибіди Н.І.

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

(підприємство електромереж)

Начальника відділу по роботі з договорами

Гуляєва Віталія Павловича

(посада, прізвище, ініціали)

встановили:

по площадці АЗС №19 м. Хуст, вул. Львівська, 206

балансова належність електромереж та установок:

датора системи

мережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
клеммах комутаційного апарату РУ-0,4кВ ком № 3 ЗТП-299

живача

установки після межі балансової належності мереж встановленої на
клеммах комутаційного апарату РУ-0,4кВ ком № 3 ЗТП-299

вжека відповідальності за стан та обслуговування

мереж та установок встановлюється на

клеммах комутаційного апарату РУ-0,4кВ ком № 3 ЗТП-299

ператор системи несе відповідальність за:

ний стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.

шту

живач несе відповідальність за:

ний технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів

пломб.

на електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.31

схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
		ні
		ні
		так

зникни якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

№п/п · Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
1.Відхилення напруги, δU	$\pm 5\%$	$\pm 10\%$
2.Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3.Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2U}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0U} (0,38 кВ)	2%	4%
5.Відхилення частоти, Δf	$\pm 0,2$ Гц	$\pm 0,4$ Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.31), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.31), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

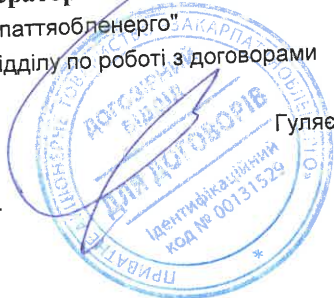
Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

19.03.2019р.
М.П.



Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

Купибида Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Нача

19.03.2
М.П.

**Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі**

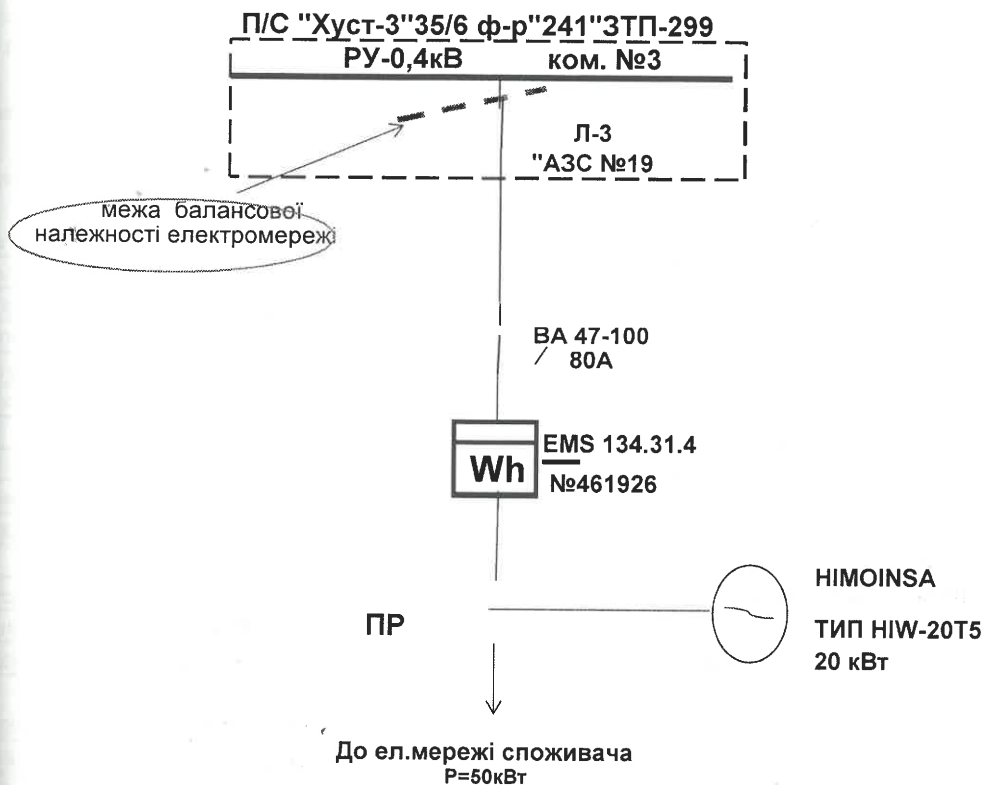
ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №19 м. Хуст, вул. Львівська, 206

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



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

Оператор системи:

Головний спеціаліст відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.



**Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі**

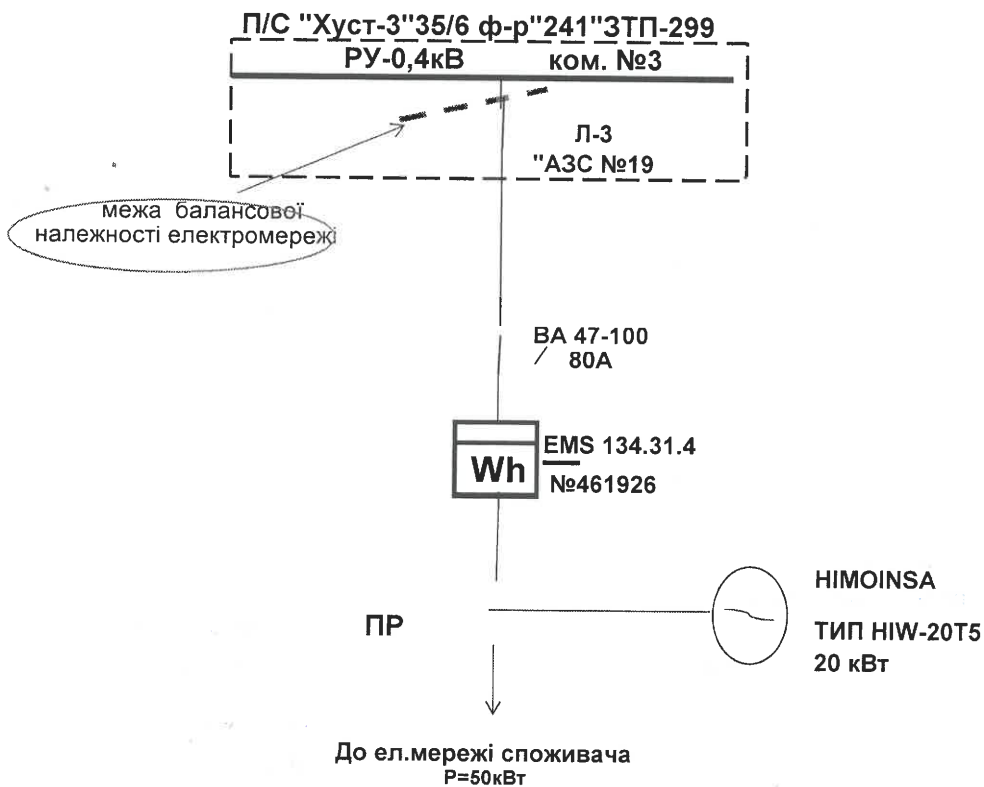
ПАТ "Концерн Галнафтогаз" 04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №19 м. Хуст, вул. Львівська, 206

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК
(так, ні)



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляев В.П.

19.03.2019р.
М.П.



Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Купибада Н.І.

19.03.2019р.
М.П.



Додаток 6.32
до договору від 19.03.2019р.
О/р № 260018

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

ПАТ "Концерн Галнафтогаз" **04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ**
(найменування споживача та його місцезнаходження)
Директора **Купибіди Н.І.**
(посада, прізвище, ініціали)
ПАТ "Закарпаттяобленерго"
(підприємство електромереж)
Начальника відділу по роботі з договорами **Гуляєва Віталія Павловича**
(посада, прізвище, ініціали)
встановили: **по площадці** **АЗС №14 Хустський р-н, с. Золотарево, вул. Леніна, 1"б"**

балансова належність електромереж та установок:

до системи
мережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
схемах автоматичного вимикача встановленого в РП-0,4кВ КТП-304
вмивача
установки після межі балансової належності мереж встановленої на
схемах автоматичного вимикача встановленого в РП-0,4кВ КТП-304
за відповідальності за стан та обслуговування
мереж та установок, установлюється на
схемах автоматичного вимикача встановленого в РП-0,4кВ КТП-304
оператор системи несе відповідальність за:
їй стан та обслуговування і утримання електромереж до межі розподілу.
споживач несе відповідальність за:
їх технічний стан мережі і струмоприймачів після межі розподілу та збереження приладів
їх номб.
їх електроустановки та точки розподілу мереж:

Додаток 7.32

схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідне вказати напроти кожного рядка	
	1	2
		ні
		ні
		так

якості електроенергії в точці межі балансової належності мереж. (ГОСТ 13109-97)

Назва показника	Нормально допустиме значення	Гранично допустиме значення
напруги, δU	+/- 5%	+/- 10%

2. Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги, K_u (0,38 кВ)	8%	12%
(6-20 кВ)	5%	8%
(35 кВ)	4%	6%
3. Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності, K_{2u}	2%	4%
4. Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності, K_{0u} (0,38 кВ)	2%	4%
5. Відхилення частоти, Δf	+/- 0,2 Гц	+/- 0,4 Гц

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

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі (відображеної в Додаток 7.32), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які постачається електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт.

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.32), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності, Споживачу.

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

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

19.03.2019р.
М.П.



Гуляєв В.П.

Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Директор

19.03.2019р.
М.П.



Купибіда Н.І.

Нач

19.03

М.П.

Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

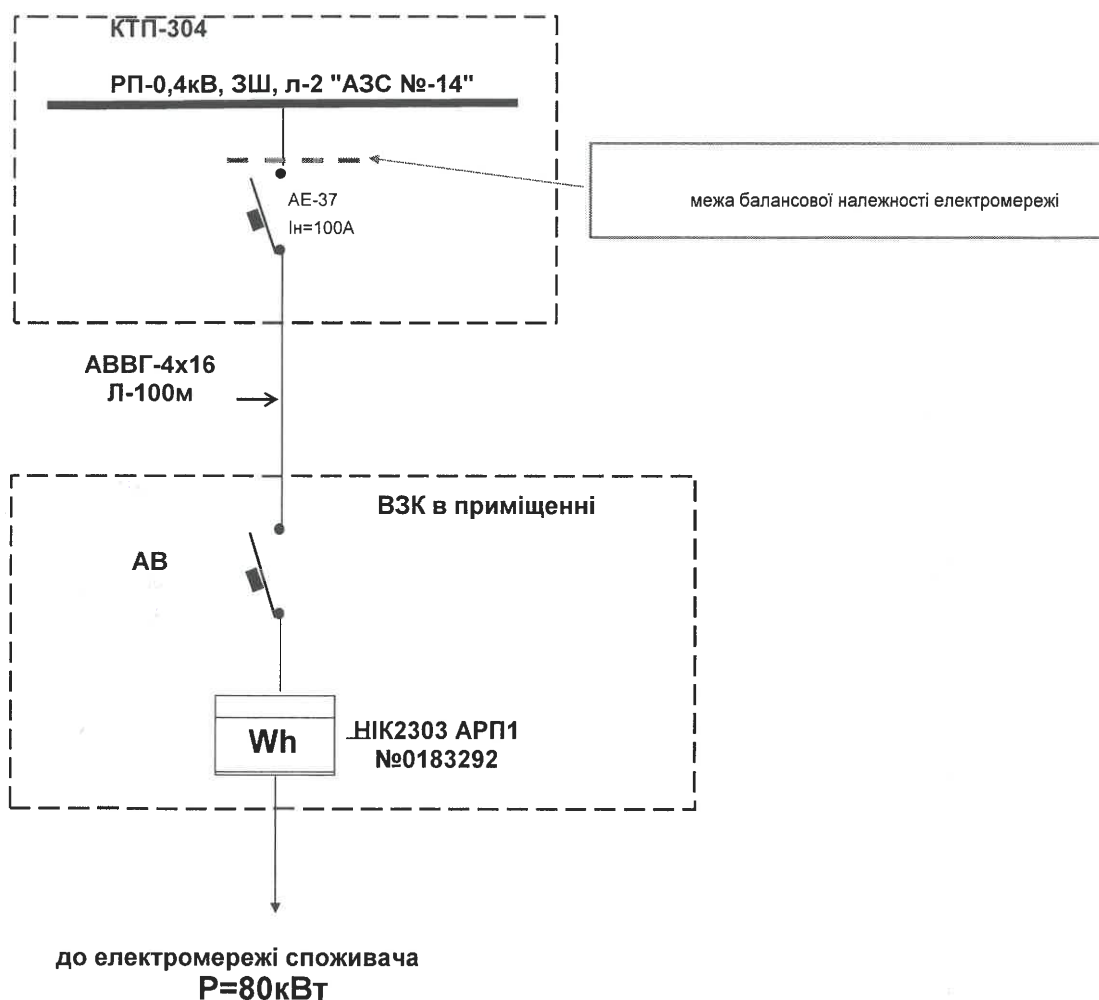
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №14 Хустський р-н, с. Золотарево, вул. Леніна, 1"б"

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляев В.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.

М.П.

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.

М.П.

**Однолінійна схема
приєднання до місцевої (локальної) електромережі**

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

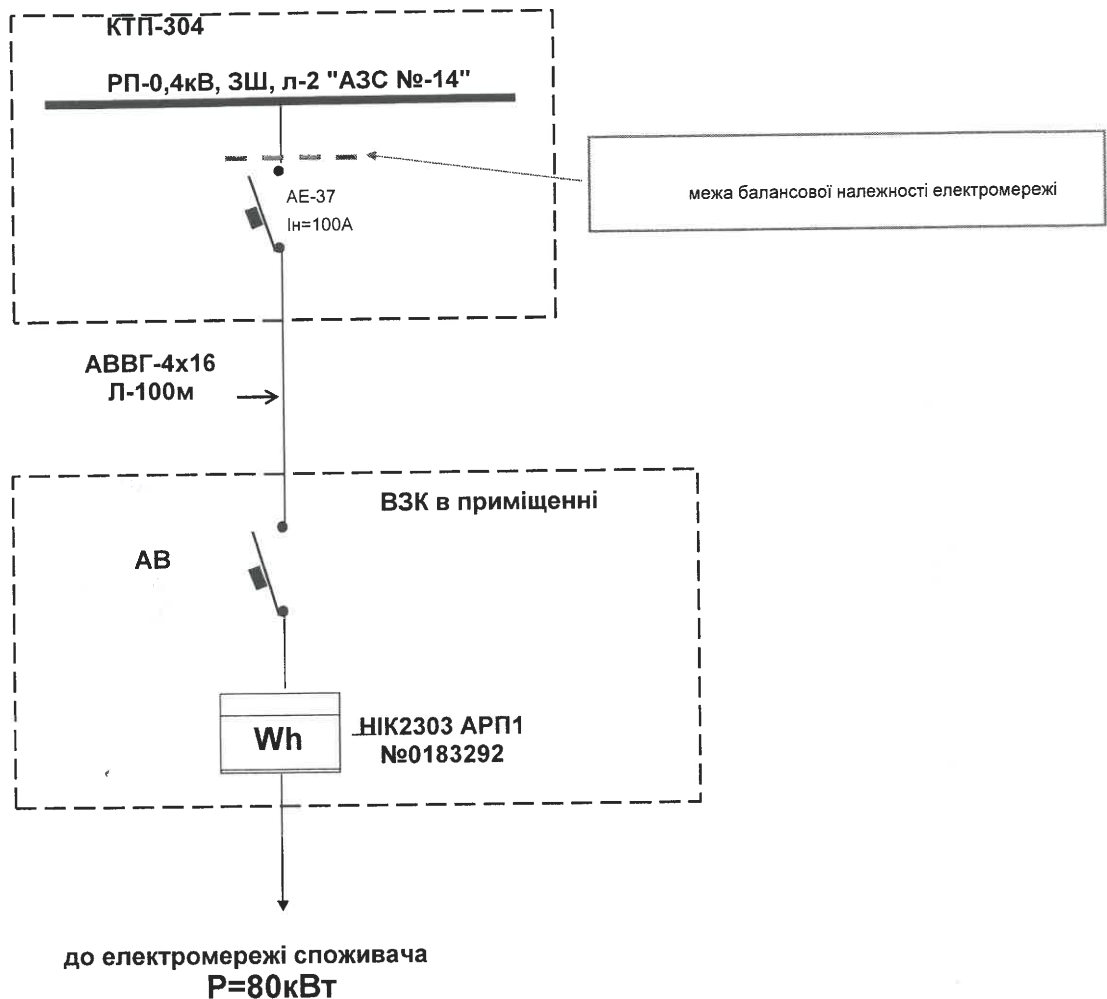
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

(назва абонента та його місцезнаходження)

АЗС №14 Хустський р-н, с. Золотарево, вул. Леніна, 1"б"

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах

ТАК



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

Оператор системи:

Начальник відділу по роботі з договорами
Гуляєв В.П.

19.03.2019р.
М.П.

Директор

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

19.03.2019р.
М.П.

Купибіда Н.І.

Розрахунок втрат електроенергії в мережі споживача

Споживача
з'єднання

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
04070, вул. Набережна-Хрещатинська, 15-17/18, м. Київ

Втрати електричної енергії в мережі здійснюються для рівня інформаційного забезпечення А.

Втрата електричної енергії здійснюється у відповідності до «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в мережах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 19.03.2019 року №399 (далі Методика) та з урахуванням вимог ПРРЕЕ та Кодексу системи комерційного обліку. Втрата електричної енергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку відносяться на рахунок організації, якщо перебуває зазначена ділянка мережі. Втрата електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричній мережі інших учасників РРЕЕ забезпечити балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків. Втрата електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими учасниками РРЕЕ, визначається залежно від порядку вимірювання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних мереж Споживача (основного споживача).

Схема: відрізняється на однолінійній (однолінійних) схемах Додаток 7.

I. Втрати електроенергії в трансформаторах

1. Втрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулами:

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

$$= 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де

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

k_ϕ – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом;

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

g_T – активна провідність трансформатора, мкСм, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$g_T = \frac{P_{HX}}{U_{BH}^2}$$

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

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

U_H – вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

2. Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВАр·год розраховують за формулами:

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

$$= 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + b_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом, який обчислюють за його паспортними даними за формулами:

$$\frac{P_{HX}}{S_H^2} \cdot \frac{U_{BH}^2}{10^3} \times 10^3, \quad Z_T = \frac{U_{K\%}}{100} \cdot \frac{U_{BH}}{S_H} \times 10^3, \quad X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2};$$

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$Q_{HX} = \frac{I_{HX\%}}{100} \cdot S_H$$

b_T – реактивна провідність трансформатора, мкСм, яку обчислюють за його паспортними даними за формулою:

$$b_T = \frac{I_{HX\%}}{100} \cdot \frac{S_H}{U_{BH}^2}$$

II. Втрати електроенергії в лініях електропередавання

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

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

де

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

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП

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

R_{lm} – питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км, який вираховується за формулою:

$$R = R_0 \cdot l,$$

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

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

k_ϕ^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

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

$\Delta W_{13k}^{(p)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot l_j) \cdot tg \delta \cdot T_H$ - втрати електроенергії в ізоляції КЛ, де

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

l_j - сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$tg \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат;

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

$\Delta W_{КЛ}^{(p)} = \Delta W_{13,сер,j,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$ - втрати електроенергії в ізоляції ПЛ, де

T_H - час нахождення ПЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

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

$\Delta W_{13,сер,j,r}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис. кВт·год/км;

2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ПЛ розраховують за формулою:

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

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

де

$X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{II m} l_m$ - еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{II m}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ з однаковим перерізом проводу, Ом/км, який вираховується за формулою: $X = X_0 \cdot l$,

l_m - довжина m -тої ділянки ПЛ з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, км;

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

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

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

U_H - номінальна напруга ПЛ;

T_H - час нахождення ПЛ під напругою, години.

3. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в КЛ розраховують за формулою:

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

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

де

$X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{II m} l_m$ - еквівалентний індуктивний опір фази КЛ, Ом;

l_m - довжина m -тої ділянки КЛ з однаковою площею перерізу жили з урахуванням його укладання «змійкою», км;

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

b_m - питома ємнісна провідність однієї фази m -тої ділянки КЛ з однаковою площею перерізу жили, мкСм/км;

U_H - номінальна напруга КЛ, кВ;

T_H - час нахождення кабелю під напругою, години.

Оператор системи:

ПРАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.

Споживач

ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Директор

Купибіда Н.І.

19.03.2019р.
М.П.

19.03.2019р.
М.П.

Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача ПАТ "Концерн Галнафтогаз"

Чис- ло п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)	Потужність, кВт		Дані приладів обліку				Місце установки приладів обліку (Небудівлі, назва, поверх, в РЩ або в іншому місці)	Клас на- пру- ги	Тип споживача втратний, безвтрат- ний
			Приєднана за наявності сил. трансф. на балансі СП	Дозвол.	Тип лічил.	№ лічильника	Розрах коєфіц. Кр	Тип* вимірю вання (Ас, Сп, Ст)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ТОВ "Лайфселл", Березівський р-н, с. Астей, вул. Дружби Народів, 104	6224108523399069	10	10	АСЕ 5000	№00026548	1	Ас, Сп, Ст	у ГРЩ в приміщенні АЗС	2	втратний
2	ФОП Нюл В.С., м. Виноградів, вул. Комунальна, б/н	622795822114228	20	20	НИК2303АРЗ	№893144	1	Ас, Сп, Ст	ВЗК в приміщенні споживача	2	втратний
3	ФОП Підгородська О.Б., смт. М. Брезний, вул. Ублянська	6229660062583234	10	10	НИК 2301 АПЗВ	№7939534	1	Ас	ВРЩ-0,4кВ	2	втратний
4	ФО Варета І.В., Перечинський р-н, с. Сімер, вул. Будівельників, 9	6228190639696930	3,5	3,5	СА4-І672М	№321410	1	Ас	ВРЩ-0,4кВ ВЗК на зовнішній стороні в РУ-0,4 кВ КТП-	2	безвтратний
5	ФОП Влашин М.І., м. Рахів, вул. Миру, 237А	6224858507699748	10	10	НИК 2301 АП1	№ 0348100	1	Ас	ВЗК на зовнішній стороні в РУ-0,4 кВ КТП-	2	втратний

Всього

* Вказується тип вимірювання лічильником електричної енергії:

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

Оператор системи: ТОВ "Закарпаттобленерго"
ПРАТ "Закарпаттобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами
19.03.2019р.
М.П.



Гуляев В.П.

Споживач:
ПАТ "Концерн Галнафтогаз"
Директор
19.03.2019р.
М.П.

