

ТОВ «ПРОМАГРОПРОЕКТ»
вул. Пушкіна, 88, м. Полтава,
Україна, 36014



ООО «ПРОМАГРОПРОЕКТ»
ул. Пушкина, 88, г. Полтава,
Украина, 36014

Телефон/факс: (0532) 61-26-27
e-mail: info@promagroproekt.com

Вих. № 49 від 23 червня 2023 року

За місцем вимоги

Довідка

ТОВ «ПРОМАГРОПРОЕКТ» повідомляє, що згідно довідки Замовника №8/1 від 22 червня 2023 р., електропостачання по об'єкту «Реконструкція будівлі їдальні в частині добудови приміщення їдальні та тераси першого поверху за адресою: вул. Соснова, 1-Б в с. Соснівка, Полтавського району, Полтавської області» передбачається від існуючої мережі згідно наданого Замовником договору. Отримання технічних умов на електропостачання для розробки проектних рішень в складі даного проекту не потрібне.

**З повагою,
головний інженер проекту (ГІП)**



П. О. Бут

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«АЛМАЗ-ЛЮКС»

(ТОВ «АЛМАЗ-ЛЮКС»)

ЄДРПОУ 34327523, ПІН 343275216248, № свід. 23792873,

IBAN UA24320478000026002924919998 в АБ «УКРГАЗБАНК», МФО 320478

38701, Полтавська область, Полтавський район, с. Соснівка, вул. Соснова, 1

тел. (0532) 506-479

Вих. №8/1

«22» червня 2023 року

Директору
ТОВ «ПРОМАГРОПРОЕКТ»
Валентині БУТ

[«Реконструкція будівлі їдальні в частині
добудови приміщення їдальні та тераси
першого поверху за адресою: вул. Соснова, 1-Б
в с. Соснівка, Полтавського району,
Полтавської області»]

Довідка

При проектуванні об'єкту «Реконструкція будівлі їдальні в частині
добудови приміщення їдальні та тераси першого поверху за адресою: вул.
Соснова, 1-Б в с. Соснівка, Полтавського району, Полтавської області»
електропостачання передбачити від існуючих мереж. Договір на підключення
додається.

Дану довідку вважати вимогою (технічними умовами) Замовника.

Директор ТОВ «АЛМАЗ-ЛЮКС»



Едуард АНДРЕЄВ

ДОГОВІР о/р 23103035
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

м. Полтава

18.12. 2019 р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої постановою НКРЕКП від 16.11.2018 р. № 1442 в особі Голови Правління Стройного Р.В та Фінансового директора Дубініної Н.В., які діють на підставі Статуту, та

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «АЛМАЗ-ЛЮКС» (далі – Споживач), в особі директора Андреева Е. Є., що діє на підставі Статуту уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії про наступне:

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі – Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього Договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу електричної енергії за об'єктом Споживача, який є додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

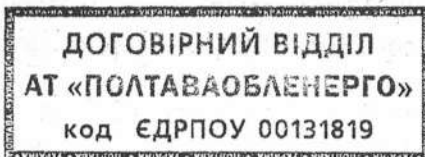
2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

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

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).



3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи 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 або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи <https://www.poe.pl.ua/abon/>;
- 2) за телефонами (0800) 305-035 (безкоштовно), (0532) 510-910, (050) 305-99-10, (097) 20-20-207, (093) 17-02-533 (за тарифами операторів зв'язку). Для передачі показів в автоматичному режимі (через IVR-меню) після з'єднання натиснути «1»;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи;
- 4) на електронну адресу call_center@poe.pl.ua.
- 5) за формою «Передати покази» на сайті Оператора системи <https://www.poe.pl.ua>;
- 6) через чат-бот у месенджері Telegram – @PltOblEnergo_bot;
- 7) через мобільний додаток POE24, який можна завантажити в Google Play Market;
- 8) через месенджер Viber за посиланням: <viber://pa?chatURI=pltoenergobot>.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два робочі дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій робочий день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

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

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

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

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

Оператор системи 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 показань 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 врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна Договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

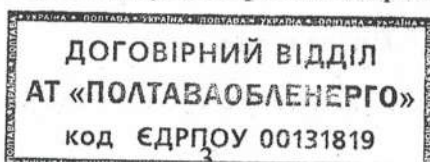
5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в Паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії за об'єктом Споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи.

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

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

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



6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені додатком до цього Договору;
- 9) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРПЕЕ 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 ПРПЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРПЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору 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.

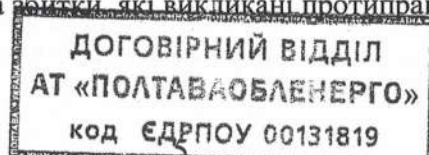
8. Відповідальність сторін

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 ПРПЕЕ 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 ПРПЕЕ порядку та за збитки, які викликані протиправними діями третіх осіб, в тому



числі недопущення основним споживачем до власних електроустановок представників Оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів.

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

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

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

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

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою Стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

- 1) без попередження у разі:
 - виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
 - зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;
 - приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів у разі:
- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
 - споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
 - недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
 - несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору;
- 3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;
- 4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком 5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;
- 5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії Договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;
- у разі припинення дії Договору 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, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

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.

ДОГОВІРНИЙ ВІДДІЛ
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
код ЄДРПОУ 07131819

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

№ 1 «Заява – приєднання»;

№ 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;

№ 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;

№ 4 «Порядок розрахунків»;

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

№ 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

№ 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання Споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки Споживача, і точок їх приєднання)»;

№ 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» (за необхідності);

№ 9 «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні Споживача» (за наявності).

№ 10 «Порядок надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» (за необхідності);

№ 11 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» (за необхідності);

№ 12 «Порядок обміну документами у вигляді електронного примірника документа» (за необхідності)

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.

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

13. Реквізити Сторін

Оператор системи:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Енергетичний ідентифікаційний код
(ЕІС код) № 62X5155609946208

Адреса: вул. Старий Поділ, 5,
м. Полтава, 36022

Телефон (0532) 516 300

Електронна адреса kanc01@poe.pl.ua

Офіційний веб-сайт: <https://www.poe.pl.ua/>

Номер поточного рахунка

UA223395000000026004157808003

в АТ «ТАСкомбанк»

МФО 339500

ЄДРПОУ 00131819

Голова Правління

Р. В. Стройний

Фінансовий директор

І. В. Дубініна

М.П.



Споживач:

ТОВ «АЛМАЗ-ЛЮКС»

Юридична адреса: вул. Соснова, 1,
с. Соснівка, Полтавський район,
Полтавська область, 38701

Поштова адреса: вул. Маршала Бірюзова,
32А, м. Полтава, 36007

Телефон (0532) 50-64-79

Номер поточного рахунка

UA60351629000000026003160897

в АТ «МЕГАБАНК»

МФО 351629

ЄДРПОУ 34327523

ПІН 343275216248

№ свід. 23792873

Директор

І. С. Андреев

М.П.



ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір), розмішеного на сайті оператора системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ініціюється приєднання споживача ТОВ «АЛМАЗ-ЛЮКС», що здійснює діяльність на підставі Статуту приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавський район, Полтавська область. ЕІС-код точки обліку 62Z0038937270565; 62Z5931537669085.

Додатки:

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


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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

18.12. 2019р.


(особистий підпис)

Е. С. Андрєєв
(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса: вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавський район, Полтавська область, 38701

Поштова адреса: вул. Маршала Бірюзова, 32А, м. Полтава, 36007

Телефон (0532) 50-64-79

Номер поточного рахунка

UA60351629000000026003160897 в АТ «МЕГАБАНК»

МФО 351629


ЄДРПОУ 34327523

ІПН 343275216248

№ свід. 23792873

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

18.12. 2019р.


(особистий підпис)

Е. С. Андрєєв
(П.І.Б. Споживача)



Додаток 3
до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії
від 18.12.2019 р. о/р 23103035

ВІДОМОСТІ про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ п/п	ЕІС код	Місце встановлення	Адреса об'єкту	Об'єкт	Режим роботи електроустановок об'єкту (робочі дні на тиждень/годин на добу)	Тип засобу обліку	№ засобу обліку	Вид енергії СА, СР ГА, ГР	Напруга в точці обліку, кВ	Параметри трансформаторів струму	Параметри трансформаторів напруги	Розрахунковий коефіцієнт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	62Z0038937270565	РУ-10кВ ЗТП-561	вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавського р-ну	Нежитлові будівлі (туристична база відпочинку та спорту)	Щоденно, цілодобово	LZQJ-XCS1F6-AB-FPB-06001H-F50/Q	6784587	СА СР	0,38	40/5	10000/100	800
	62Z5931537669085					LZQJ-XCS1F6-AB-FPB-06001H-F50/Q	6784585	СА СР	0,38	40/5	10000/100	800

Споживач
ТОВ «АЗІНАЗ-ЛЮКС»
Директор
М.І. Андрєєв
код 34327523
Україна

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Голова Дирекції
Фінансовий директор
М.В. Дубініна



ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Обсяги спожитої електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 (один) календарний місяць.
2. Покази розрахункових засобів обліку знімаються на 00⁰⁰ год. першого числа кожного місяця.
3. Споживач, що є побутовим, надає Оператору системи покази розрахункових засобів обліку згідно умов п. 3.3. Договору.
4. Споживач, що не є побутовим, надає Оператору системи «Звіт про фактичні покази засобів обліку» у визначений п. 3.4. Договору строк за наступною формою:

О/Р _____
Споживач: _____
Тел.: _____

ЗВІТ
про покази засобів обліку
в _____ місяні 20____ р.

№ п/п	ЕІС код	Об'єкт	№ засобу обліку	Вид енергії СА, СР ГА, ГР	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
					поточні	попередні			
		Субспоживачі:							

Прізвище: _____

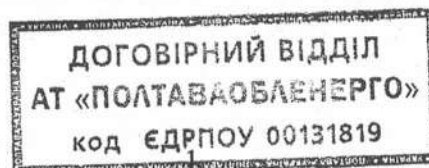
Посада: _____ (підпис) М.П.

У разі якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем то він знімає та подає Оператору системи данні засобів обліку Субспоживачів.

5. Обсяг спожитої електричної енергії визначається згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії та ПРРЕЕ.

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

В разі зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів вимірювання менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в Договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи висуває вимогу до постачальника послуг комерційного обліку або власника цих засобів вимірювання щодо приведення схеми вимірювань у відповідність до вимог нормативно-технічних документів.



До моменту впровадження порядку, передбаченого главою 2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка, або добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше обсяг спожитої електричної енергії проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить Споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження схеми обліку та режиму роботи Споживача.

У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або часу та дня, зафіксованого засобом обліку (автоматизованою системою обліку) до дня складення спільного акта про покази засобів обліку після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку визначається на підставі:

1) показів технічних (контрольних) засобів обліку або дублюючих, а у разі їх відсутності визначається на підставі розрахунків Оператора системи, який є більшим:

2а) за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення комерційного обліку, періоду;

2б) за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку.

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

7. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи.

8. Споживач, який згідно п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи, здійснює на поточний рахунок Оператора системи повну оплату вартості послуги з розподілу електричної енергії, заявленого на наступний розрахунковий період за формою попередньої оплати.

Попередня оплата здійснюється до 25 числа включно місяця, що передує розрахунковому, у розмірі повної вартості послуги з розподілу очікуваного обсягу споживання електричної енергії на підставі отриманого у Оператора системи рахунка, в якому зазначається кінцева дата його оплати.

Очікувані обсяги споживання електричної енергії визначаються Оператором системи згідно з наданою «Відомістю про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем» (п. 17 цього додатку) або згідно з п.2.4.3 ПРРЕЕ.

До 20 числа місяця, що передує розрахунковому, Споживач має право скоригувати обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний розрахунковий період шляхом направлення Оператору системи письмового повідомлення про це, або на наступні розрахункові періоди до кінця поточного року шляхом направлення з супроводжувальним листом оновленої «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем», в якій зазначаються дані лише з наступного розрахункового періоду.

У разі отримання Оператором системи до 20 числа місяця, що передує розрахунковому, декількох повідомлень про коригування очікуваних обсягів споживання електричної енергії, дійсним вважається повідомлення, що отримане Оператором системи останнім.

За перевищення замовлених (очікуваних) обсягів споживання електричної енергії в розрахунковому місяці (з урахуванням коригування обсягів очікуваного споживання електричної енергії відповідно до цього Додатку), Споживач сплачує Оператору системи штраф у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від вартості різниці фактично спожитих та

замовлених (очікуваних) обсягів споживання електричної енергії (з урахуванням коригувань) за кожен день відповідного розрахункового періоду.

Остаточний розрахунок за минулий розрахунковий період здійснюється Споживачем на підставі виставленого Оператором системи рахунка відповідно до даних про покази засобів обліку, які фіксуються у терміни та способи, передбачені Договором.

Якщо сума передоплати перевищує вартість фактичних послуг з розподілу електроенергії, різниця зараховується в рахунок наступних платежів.

За підсумками розрахункового місяця Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

9. Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії, оформлений рахунком Оператора системи, здійснюються:

- протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка непобутовим споживачем;
- протягом 10-ти робочих днів з дня отримання рахунка побутовим споживачем, у разі якщо інше не зазначено у рахунку.

10. Вартість необлікованої електричної енергії, внаслідок порушення Споживачем ПРРЕЕ, розрахованої Оператором системи, на підставі акту про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу. Споживач має оплатити вказаний в даному пункті рахунок, не пізніше 30 календарних днів від дня його отримання (у випадку неотримання Споживачем рахунка у поштовому відділенні упродовж 5 робочих днів з дня надходження рахунка до поштового відділення Споживача рахунок вважається отриманим Споживачем на 5 робочий день).

11. Послуги з розподілу електричної енергії надаються структурними підрозділами – філіями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», за місцезнаходженням об'єкту Споживача.

12. Податкові накладні та/або розрахунки коригувань, рахунки, акти про прийняття-передавання наданої послуги надаються відповідною філією АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

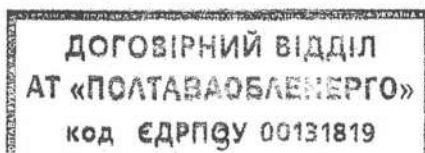
13. Датою здійснення оплати є дата на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.

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

15. У випадку несплати Споживачем у встановлені строки пені та/або штрафу відповідно до умов цього Договору, Оператор системи має право здійснити зарахування грошових коштів, отриманих від Споживача, у першу чергу як сплату штрафу/пені, що виникли у зв'язку з порушенням умов цього Договору, незалежно від призначення платежу у банківських платіжних документах Споживача.

У разі відсутності у банківських платіжних документах Споживача у реквізиті призначення платежу посилань на період (рахунок), за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду згідно рахунку, ці кошти, перераховані Споживачем за надані послуги, Оператор системи зараховує як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

16. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного



та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

17. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються всіма Споживачами (крім побутових) Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, за наступною формою:

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем

№ п/п	ЕІС код	Об'єкт	Присланий дозвіл на потужність, кВт	Графік роботи Кількість робочих днів на тиждень годин на добу	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 20__ , тис. кВт*год														
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік, всього		
ВСЬОГО:																			
У тому числі обсяги споживання електричної енергії по кожному об'єкту, тис. кВт*год																			

Прізвище: _____

Посада: _____ (підпис) М.П.

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії 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.

Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії та бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року. У разі відхилення обсягів очікуваного споживання електричної енергії більш ніж на 20 % від фактичних обсягів споживання електричної енергії у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам, Споживач надає Оператору системи обґрунтовані пояснення в письмовому вигляді. У випадку неотримання обґрунтованих пояснень Оператор системи має право не враховувати зазначені у Відомості обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем.

Оператор системи:
 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
 Голова Правління

Р. В. Стройний
 Фінансовий директор

М.П.



Споживач:
 ТОВ «АЛІМАЗ-ЛЮКС»
 Директор

Є. С. Андреев



ПОРЯДОК

участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Оператор системи відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», «Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання» та «Інструкції про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії» складає та застосовує графіки обмеження електричної енергії (далі – ГОЕ), графіки обмеження електричної потужності (далі – ГОП), графіки аварійного відключення споживачів (далі – ГАВ), спеціальні графіки аварійних відключень (далі – СГАВ) та графіки погодинного відключення електроенергії (далі – ГПВ).

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

До ГПВ вносяться лінії, які живлять струмоприймачі, незалежно від категорії з надійності електропостачання, у тому числі лінії, заведені під дію ГАВ.

До СГАВ вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ, спеціальну автоматику відключення навантаження (САВН), автоматичне частотне розвантаження (АЧР).

У разі застосування ГОЕ, ГОП, ГАВ електроспоживання Споживача може бути обмежено до рівня аварійної броні електропостачання. У разі застосування СГАВ або спрацювання пристроїв АЧР постачання електричної енергії споживачам може бути припинено повністю.

Допускається повне відключення споживачів III та II категорій з надійності електропостачання на термін ліквідації аварійної ситуації.

ГОЕ, ГОП, ГПВ по зонах електроенергетичних систем вводяться в дію розпорядженням директора (головного диспетчера) державного підприємства за узгодженням з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України.

За умови роботи електроенергетичної системи (підприємства електроенергетики) в ізолюваному режимі ГОЕ, ГОП вводяться в дію директором електроенергетичної системи або головним диспетчером РДЦ регіону (директором або головним інженером Оператора системи передачі) самостійно.

Ведення в дію ГАВ, СГАВ здійснюється за командою чергового диспетчера Державного підприємства або диспетчера РДЦ регіону. ГАВ та СГАВ застосовуються без попередження Споживача та місцевих органів виконавчої влади.

Споживачі, залучені до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ не пізніше 1 вересня письмово повідомляються Оператором системи про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків.

Направлені письмові повідомлення Споживача про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ є додатком до Договору.

У разі необхідності Оператор системи може здійснювати коригування, вносити зміни і доповнення до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ. Споживачі, залучені до скоригованих ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ не пізніше 10 днів, після внесення змін і доповнень письмово повідомляються Оператором системи про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків.

Повідомлення Оператора системи щодо залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ зобов'язує останнього виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягатимуть обмеженню і відключенню; порядку оповіщення персоналу; осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення.

Про введення графіків ГОП, ГОЕ Оператор системи повідомляє Споживача телефонограмою, факсограмою або електронною поштою з зазначенням часу початку і закінчення обмеження та його величини. При застосуванні ГПВ Оператор системи оприлюднює періодичність, причини та тривалість застосування кожної черги ГПВ через місцеві засоби масової інформації та на своїх веб-сайтах.

ГАВ та СГАВ застосовуються без попередження Споживача та попереднього узгодження з місцевими органами виконавчої влади.

Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні.

У разі перемикання Споживачем навантаження, відключеного під час застосування ГАВ, СГАВ на лінії, які залишились в роботі, Споживач, після попередження, підлягає повному відключенню. Відповідальність за можливі негативні наслідки цього відключення покладається на Споживача.

Невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження, самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ на інші джерела живлення Операторів систем розподілу та (або) передачі або самовільне перемикання Споживачем навантаження, внесеного до ГПВ, на джерела живлення навантаження аварійної броні електропостачання споживача, які не включені до ГПВ, дає цьому Оператору системи розподілу право, після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження, протягом 10 хвилин відключити Споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

Усі види графіків, складені Оператором системи, діють з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року.

Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.



ПАСПОРТ точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки обліку

6220038937270565-LZQJ-XCS1F6-AB-FPB-06001H-F50/Q -№ 6784587;

6225931537669085-LZQJ-XCS1F6-AB-FPB-06001H-F50/Q -№ 6784585.

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкту нежитлові будівлі (туристична база відпочинку та спорту).
- 2) Адреса об'єкту: вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавський район.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ./трифазна.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 504,0 кВт.
- 5) Дозволена потужність 460,0 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів:

I категорія 0,0 кВт.

II категорія 460,0 кВт.

III категорія 0,0 кВт.

7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу вимикач навантаження ВНР-10/400 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 № 6.1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7.1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу 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 надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

Паспорт точки розподілу електричної енергії за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача 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 електричної енергії складено «18» 12 2019 року:

Голова Правління

Р. В. Стройний

Фінансовий директор

Н. В. Дубініна

Віза:

Директор технічний А. Б. Козань



АКТ
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

1. Розподіл електричної енергії Споживачу на :нежитлові будівлі (туристична база відпочинку та спорту) по вул. Соснова, 1, с. Соснівка Полтавський район, Полтавська область.
здійснюється від підстанції (трансформаторного пункту) : ПС «Промвузол» 110/10 кВ
ПС «Степне» 35/10 кВ
по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ лініях електропередач :ПЛ-10кВ Соснівка, ПЛ-10кВ Кашубівка

2. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи : ПС «Промвузол» 110/10 кВ, ПЛ-10кВ Соснівка оп.18, ПС «Степне» 35/10кВ, ПЛ-10кВ Кашубівка оп.1 .

Споживача : спуск проводів-10кВ від оп.18 ПЛ-10кВ Соснівка до ЛР-331, ЛР-331, КЛ1-10кВ від ЛР-331 до РУ-10кВ ЗТП-561; спуск проводів-10кВ від оп.1 ПЛ-10кВ Кашубівка до ЛР-142, ЛР-142, КЛ2-10кВ від ЛР-142 до РУ-10кВ ЗТП-561; ЗТП-561 10/0,4кВ з комутаційним обладнанням та засобами обліку електричної енергії в РУ-10кВ, АВР, внутрішні електричні мережі.

3. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється в місці з'єднання проводів спуску-10кВ з проводами ПЛ-10кВ Соснівка на оп.18 та з проводами ПЛ-10кВ Кашубівка на оп.1.

4. Точка розподілу встановлюється на межі балансової належності згідно пункту 2.2.1 ПРРЕЕ

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється: в місці з'єднання проводів спуску-10кВ з проводами ПЛ-10кВ Соснівка на оп.18 та з проводами ПЛ-10кВ Кашубівка на оп.1.

6. Оператор системи несе відповідальність за: технічний стан та обслуговування електромереж та установок своєї балансової належності та за технічний стан контактних з'єднань на МБН і ЕВ

7. Споживач несе відповідальність за: технічний стан та обслуговування електромереж та установок своєї балансової належності

8. В разі розташування на території Споживача електромереж Оператора системи Споживач забезпечує їх охорону та цілодобовий вільний доступ для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромереж

Споживач
Полтавський район
ТОВ «АТМАЗ-ЛЮКС»

Директор

Е. Є. Андреев

М.П. Полтавська область
Ідентифікаційний код
34327523

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

Р. В. Стройний

Фінансовий директор

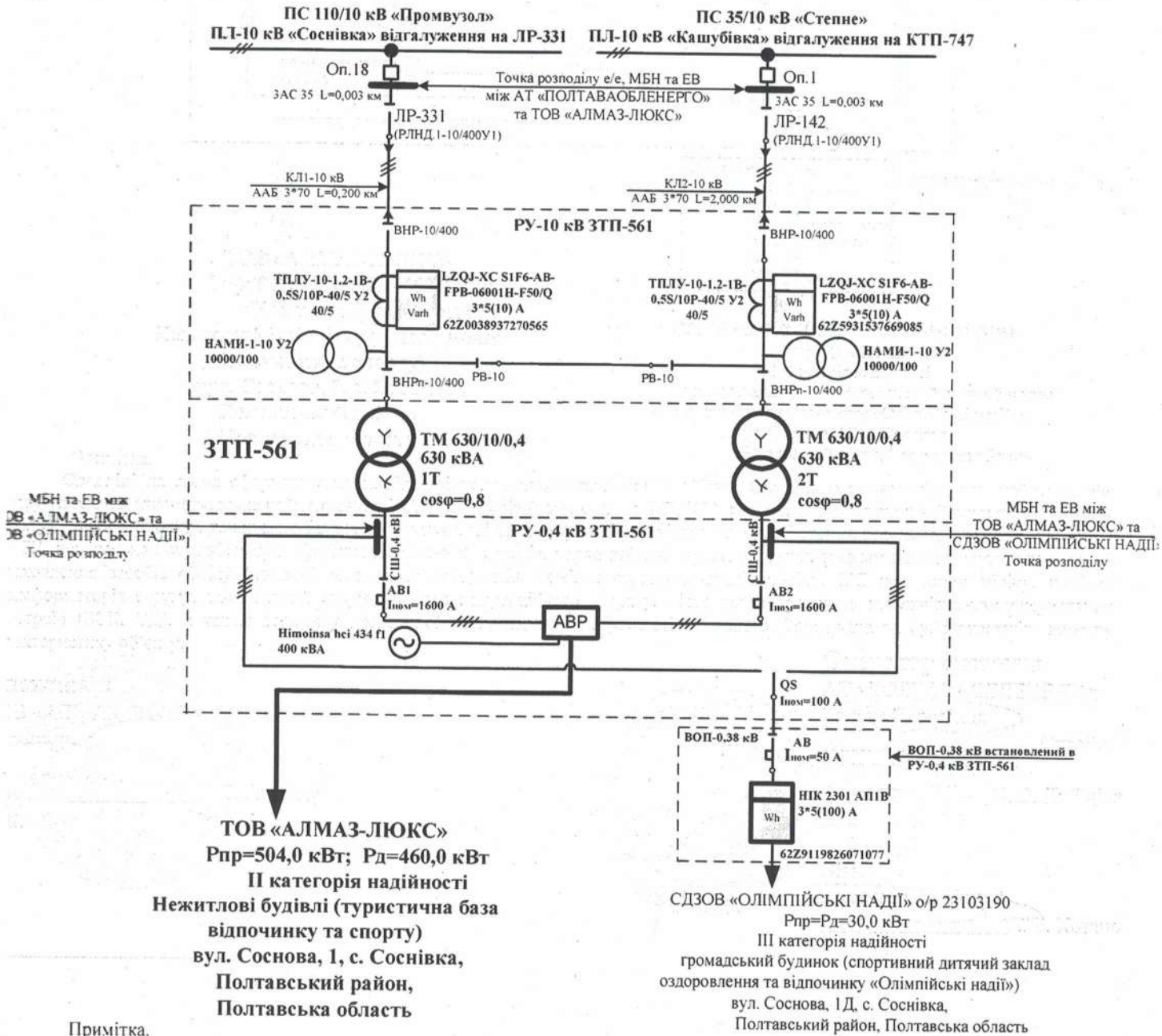
Н. В. Дубініна



Директор технічний

А. В. Козань

ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА



Примітка.

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування втру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкта), точки розподілу, точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри втратних елементів в ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки гановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, ЕІС код точок обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), а також величину дозволеної та приєднаної потужності основного Споживача та субспоживачів, коротку характеристику об'єкту.

Споживач:

ТОВ «АЛМАЗ-ЛЮКС»

Директор

Е. Є. Андреев

П.

Оператор системи:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

Р. В. Стройний

Фінансовий директор

Н. В. Дубініна

М.П.

Віза:

Директор технічний

А. Б. Козань

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ В МЕРЕЖАХ СПОЖИВАЧА

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж, а саме, втрати електричної енергії на ділянці мережі від точки обліку до точки вимірювання відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мереж.

Для проведення розрахунків втрат електроенергії в елементах технологічної мережі Споживача за наявності зустрічних компенсуючих перетікань реактивної потужності, при урахуванні транзитних перетікань реактивної електроенергії, необхідності дольового розподілу втрат, визначенні розрахункових значень перетікань реактивної електроенергії (в разі відсутності засобів обліку реактивної електроенергії) в точках обліку на межі балансового розділу мереж та при виконанні розрахунків в умовах складних розгалужених мереж Споживача слід керуватися діючими методичними рекомендаціями, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці.

Для визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання застосовуються «Методичні рекомендації визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання» затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 червня 2013 року № 399. Розрахунок втрат проводиться для схеми нормального режиму.

Обсяг електричної енергії, спожитої Основним споживачем та субспоживачем, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання засобів обліку з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Основного споживача.

Технологічні втрати електричної енергії в мережах споживача розподіляються між суб'єктами господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії відповідним суб'єктам господарювання, включаючи споживача-власника цих мереж.

Кількість активної електричної енергії $W_c^{(P)}$ у кВт·год та кількість реактивної енергії $W_c^{(Q)}$ у кВАр·год за період часу від T_1 до T_2 , яка перетікає через межу балансової належності, обчислюють за різницею показів лічильника в кінці та на початку цього періоду часу за формулами:

$$W_c^{(P)} = W^{(P)} \pm \Pi^{(P)} \quad (1)$$

$$W_c^{(Q)} = W^{(Q)} \pm \Pi^{(Q)} \quad (2)$$

де $W^{(P)}, (W^{(Q)})$ – кількість активної (реактивної) електричної енергії за період часу від T_1 до T_2 , яку визначено за показами лічильників електричної енергії, кВт·год (кВАр·год);

$\Pi^{(P)}, (\Pi^{(Q)})$ – поправка до кількості активної (реактивної) електричної енергії, які обумовлені незбігом точки вимірювання електричної енергії з межею балансової належності елементів електричної мережі, кВт·год (кВАр·год);

За рівня інформаційного забезпечення визначення втрат А (рівень А) - визначення втрат електричної енергії за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу, поправки розраховують за формулами:

$$\Pi^{(P)} = \Delta W_T^{(P)} + \Delta W_{\Pi}^{(P)} + \Delta W_{\text{ІЗК}}^{(P)} \quad (3)$$

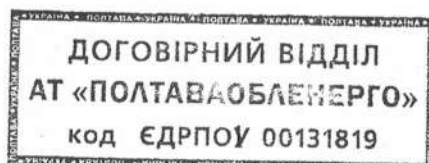
$$\Pi^{(Q)} = \Delta W_T^{(Q)} + \Delta W_{\Pi}^{(Q)} \quad (4)$$

де $\Delta W_T^{(P)}, (\Delta W_T^{(Q)})$ – втрати активної (реактивної) енергії в силових трансформаторах і автотрансформаторах на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год (кВАр·год);

$\Delta W_{\Pi}^{(P)}, (\Delta W_{\Pi}^{(Q)})$ – втрати активної (реактивної) енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, кВт·год (кВАр·год);

$\Delta W_{\text{ІЗК}}^{(P)}$ – втрати активної енергії в ПЛ, КЛ на ділянці мережі від межі балансової належності елементів електричної мережі до точки вимірювання, які обумовлені недосконалістю ізоляції ПЛ, КЛ, кВт·год.

Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії викладені в продовженні додатку № 8 до цього договору.



1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах і автотрансформаторах

1.1. Втрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{н.х.} \cdot T_n = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + g_T \cdot U_n^2 \cdot T_n \cdot 10^{-3} \quad (5)$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, квадрат якого обчислюється за формулою

$$I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_p^2 \cdot U_n^2}, \text{ А} \quad (6)$$

де – $W^{(P)}$, $W^{(Q)}$ – перетікання відповідно активної і реактивної енергії через елемент мережі за розрахунковий період, кВт·год (кВАр·год);

b – коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

U_n – номінальна вища напруга трансформатора або номінальна напруга ПЛ (КЛ) або іншого елемента мережі, кВ.

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$$R_T = \frac{P_{кз} \cdot U_{вн}^2}{S_n^2} \cdot 10^3, \text{ Ом} \quad (7)$$

$P_{кз}$ – втрати короткого замикання трансформатора, кВт;

$U_{вн}$ – вища номінальна напруга трансформатора, кВ;

S_n – номінальна потужність трансформатора, кВ·А;

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

g_T – активна провідність трансформатора, мкСм;

$$g_T = \frac{P_{н.х.}}{U_{вн}^2}, \text{ мкСм} \quad (8)$$

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

T_n – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

1.2. Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВАр·год розраховують за формулами:

$$W^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + Q_{н.х.} \cdot T_n = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + b_T \cdot U_n^2 \cdot T_n \cdot 10^{-3} \quad (9)$$

де X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$$X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2}, \text{ Ом}; \quad (10)$$

Z_T – повний опір трансформатора, Ом;

$$Z_T = \frac{U_{кз\%}}{100} \cdot \frac{U_{вн}^2}{S_n} \cdot 10^3, \text{ Ом} \quad (11)$$

$U_{кз}$ – напруга короткого замикання трансформатора, %;

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

$$Q_{н.х.} = \frac{I_{н.х.\%}}{100} \cdot S_n, \text{ кВАр} \quad (12)$$

b_T – реактивна провідність трансформатора, мкСм.

$$b_T = \frac{I_{н.х.\%}}{100} \cdot \frac{S_n}{U_{вн}^2}, \text{ мкСм} \quad (13)$$

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях електропередач

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

$$\Delta W_{\text{п}}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot k_{\text{ф}}^2 \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^{-3} \quad (14)$$

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

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою (6), А;

(6)

$$R_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^n R_{\text{Пм}} l_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

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

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

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

$k_{\text{ф}}^2$ – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

$T_{\text{р}}$ – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ПЛ розраховують за формулою:

(7)

$$\Delta W_{\text{п}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_{\text{ф}}^2 \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_{\text{н}} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_{\text{ф}}^2 \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_{\text{н}}^2 \cdot T_{\text{н}} \cdot 10^{-3} \quad (15)$$

$$X_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^n X_{\text{Пм}} l_m - \text{еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

$X_{\text{Пм}}$ – питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

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;

$U_{\text{н}}$ – номінальна напруга ПЛ;

$T_{\text{н}}$ – час знаходження ПЛ під напругою, години.

Якщо $U_{\text{н}} < 110$ кВ, другий доданок у формулі (15) приймають рівним нулю.

2.3. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\text{п}}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_{\text{ф}}^2 \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_{\text{н}} = a \cdot I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot k_{\text{ф}}^2 \cdot T_{\text{р}} \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot U_{\text{н}}^2 \cdot l_m \cdot T_{\text{н}} \cdot 10^{-3} \quad (16)$$

$$X_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^n X_{\text{Пм}} l_m - \text{еквівалентний індуктивний опір фази КЛ, Ом;}$$

$X_{\text{Пм}}$ – питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки КЛ з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

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;

$U_{\text{н}}$ – номінальна напруга КЛ, кВ;

$T_{\text{н}}$ – час знаходження кабелю під напругою, години.

У разі $U_{\text{н}} < 20$ кВ другий доданок у формулі (16) приймають рівним нулю.

Значення ΔQ_m приймають згідно з ТУ на кабель або за додатком В, значення b_m наведено у додатку В до Методичних рекомендацій.

3. Розрахунок втрат електричної енергії в ізоляції ПЛ

ДОГОВІРНИЙ ВІДДІЛ

АТ «ПОДАТАРАБОБЕНЕРГ»

код ЄДРПОУ 00131819

Втрати електричної енергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня напруги у кВт·год обчислюють з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії за формулою:

$$\Delta W_{\text{Кіз}}^{(P)} = \Delta W_{\text{із.сеп.і.г}} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760, \quad \text{кВт.год}; \quad (17)$$

$\Delta W_{\text{із.сеп.і.г}}$ – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ і-го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год /км;

l_i – довжина ПЛ і-го ступеня напруги, км.

Питомі середньорічні втрати електричної енергії в ізоляції ПЛ (таблиця 7.9 Методичних рекомендацій) для Полтавської області (перший регіон) становлять:

для ПЛ–6 кВ – 0,31 тис. кВт.год/км

ПЛ–10 кВ – 0,51 тис. кВт.год/км

При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 – для місяців першого і четвертого кварталів і на 0,6 – для місяців другого та третього кварталів.

4. Розрахунок втрат електричної енергії в ізоляції КЛ

Втрати електроенергії в ізоляції КЛ обчислюють у кВт·год за формулою:

$$\Delta W_{\text{Ізк}}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{Oj} \cdot l_{kj}) \cdot \text{tg}\delta \cdot T_H, \quad \text{кВт.год}; \quad (18)$$

де ΔQ_{Oj} – питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{kj} – сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$\text{tg}\delta$ – тангенс кута діелектричних втрат;

T_H – час знаходження КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

Значення ΔQ_{Oj} приймають згідно з ТУ на кабель або за додатком В Методичних рекомендацій.

Значення тангенса кута діелектричних втрат $\text{tg}\delta$ залежно від терміну експлуатації кабелів лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге – більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років значення тангенса кута діелектричних втрат приймається рівним 0,019.

Особливі умови.
відсутні

Оператор системи:

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

Р. В. Стройний

Фінансовий директор

М. П. Дубініна

М. П.



Споживач
ТОВ «СТІМАЗ-ЛЮКС»

Директор

М. П. Андреев

ІДЕНТИФІКАЦІЙНИЙ
КОД
М. П. 34327523



ВИХІДНІ ДАНІ ДЛЯ РОЗРАХУНКУ ВТРАТ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ В ЕЛЕМЕНТАХ ЕЛЕКТРИЧНОЇ МЕРЕЖІ СПОЖИВАЧА

(для рівня інформаційного забезпечення А)

Однолінійна схема: Зазначена в додатку № 7 до даного договору.

1. Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії в трансформаторах

№ ТП	№ однолінійної схеми	Дані трансформатора (за паспортом, згідно з каталогами)						Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Коефіцієнт форми графіка навантаження*
		Номинальна потужність, S _н , кВА	Номинальна напруга, U _н , кВ	Втрати, кВт		Струм н.х., I _{н х.} , %	Напруга к.з., U _{кз.} , %	** Під навантаж енням	Під напру- гою	
				R _{нх}	R _{кз}					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ЗП-561 ІТ	7.1	630	10	1,56	8,5	2,0	5,5	672-744	672-744	1,15
ЗП-561 2Т	7.1	630	10	1,56	8,5	2,0	5,5	672-744	672-744	1,15

2. Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії в лініях електропередач.

№ однолінійної схеми	Адреса, назва лінії	Дані ЛЕП (за паспортом, згідно з проектною документацією, дані з каталогів)						Кількість годин роботи обладнання у розрахунковому періоді		Коефіцієнт форми графіка навантаження*
		Марка кабелю, дроту, перетин мм ²	Номинальна напруга, U _н , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	Початок експлуатації КЛ, рік	** Під навантаж енням	Під напру- гою	
				R ₀	X ₀					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.1	вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавський район, Полтавська область ПС 110/10кВ «Промвузол» ПЛ-10кВ «Соснівка» відг. на ЛР-331 оп.18	ЗАС 35	10	0,790	0,391	0,003	-	672-744	672-744	1,15
		ААБ 3*70	10	0,44	-	0,200	-			
	вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавський район, Полтавська область ПС 35/10кВ «Степне» ПЛ-10кВ «Кашубівка» відг. на КТП-747 оп.1	ЗАС 35	10	0,790	0,391	0,003	-			
		ААБ 3*70	10	0,44	-	2,000	-			

- коefficient форми графіка навантаження приймають за таблицями 7.1 – 7.3 Методичних рекомендацій. У випадку неможливості чіткого визначення характеристики споживача (віднесення до тієї чи іншої групи, змішане навантаження, інше), за згодою сторін $K_{\phi}^2 = 1,15$ (абз.2.п. 6.11 Методичних рекомендацій).

** визначається відповідно до додатка 3 до цього Договору

Споживач:
ТОВ «КАМАЗ-ЛЮКС»
Директор
М.П. [підпис]
34327523
Україна

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВА ОБЛЕНЕРГО»
Голова Правління
Р. В. Стройний
Фінансовий директор
Н. В. Дубініна

ПОРЯДОК

надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок Споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами

2. Оператор системи зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

3. Споживач зобов'язується:

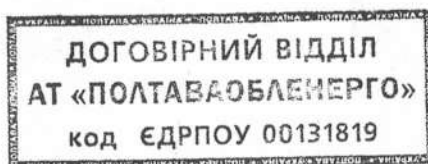
- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 11 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

4. Оператор системи має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі – Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

5. Споживач має право:

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



6. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку та ПРПЕЕ.

7. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені додатками до Договору, Споживачем та Оператором системи оформлюється акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

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

8. Розрахунковим вважається період з першого числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

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

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

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

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

12. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 3 цього додатку, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

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

14. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін та позначається на Однолінійній схемі.

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

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВА ОБЛЕНЕРГО»
Голова Правління

В. В. Строганов
Фінансовий директор

М.П.



Споживач
ТОВ «АІМАЗ-ЕНЕРДЖІ»
Директор

Е. С. Андреев

М.П.
Ідентифікаційний код 34327523



Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018р. № 87 зареєстрованої Міністерством юстиції України 02.04.2018р. за № 392/31844 (далі Методика).

1. Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами Споживача електроенергії, що зазначені в Таблиці 11.1 «Перелік об'єктів Споживача залучених до розрахунків за перетікання реактивної електроенергії»

Примітка: Об'єкт - електрифікована споруда (сукупність електрифікованих споруд на одній території) або частина електрифікованої споруди, що належить суб'єкту господарювання або фізичній особі на праві власності або користування (п.1.1.2.ПРРЕЕ).

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) D розраховується Оператором системи для точок вимірювання об'єкта Споживача згідно з порядком, встановленим Методикою, за допомогою сертифікованого «Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» (КВАРЕМ) на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж ОСП, розподільчих мереж ОСР і технологічних мереж Споживача.

Значення ЕЕРП (D), приведені в таблиці 11.1 відповідають «Зведеній відомості економічних еквівалентів реактивної потужності ЕЕРП (D)», затвердженій на 2019-2020 р.р.

2. Сумарна встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) на об'єктах Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	з автоматичним регулюванням, кВАр	0	0	0
1.2.	з ручним регулюванням, кВАр	0	0	0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	0	0	0
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	0	0	0

3. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П_1 + П_2 - П_3,$$

де $П_1$ – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

$П_2$ – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

$П_3$ – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Плата $П_1$ визначається за формулою :

$$П_1 = П_с + П_г,$$

де $П_с$ – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$П_г$ – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується згідно п.13 Методики.

Генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо). Плата за генерацію реактивної електроенергії визначається згідно п. 14 та п. 15 Методики.

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

$$П_2 = П_с \times (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2$$

Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача $\operatorname{tg}\varphi$ визначається згідно п. 5. Методики.

При $\operatorname{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова $П_2$ приймається рівною нулю.

Якщо $\operatorname{tg}\varphi > 2$, у формулі використовується $\operatorname{tg}\varphi = 2$.

Знижка $П_3$ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.11 цього додатку.

4. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів засобів обліку, використанням інформаційних систем та іншими погодженими діями Сторін).

ДОГОВІРНИЙ ВІДДІЛ
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕЕНЕРГО»
код ЄДРПОУ 00131819

5. Передача показів розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюється в порядку і в терміні згідно умов додатків до Договору.

6. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку, вказаними в Таблиці 11.1 цього додатка, з врахуванням поточних замін засобів обліку.

7. У випадках відсутності засобів обліку реактивної електроенергії Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом згідно з п. 3, 6, 10 Методики.

8. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатися за формулами 2, 5 Методики за умови нульових показників відповідних лічильників.

9. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.

10. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами 2, 5, 7 Методики.

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

11. Рішення про доцільність залучення Споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи.

12. Установка КУ здійснюється споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії, що встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі Споживача джерел реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

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

14. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 10 Методики з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення цього додатка.

15. Нарахування по п. 13; 14 проводиться на підставі даних двостороннього акта, яким фіксується факт встановлення (додаткової) потужності компенсувальних установок. При відмові Споживача від підписання акта він вважається дійсним, якщо він підписаний трьома представниками Оператора системи.

16. Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом становить 1000 кВАр год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом відповідно до п. 3, 10 Методики).

17. Плата за перетікання реактивної електроенергії перераховується Споживачем на поточний рахунок Оператора системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка Споживачем.

18. ЕЕРП вхідних точок вимірювання Споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

ЕЕРП транзитних точок вимірювання Споживача або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

19. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору. У письмовому повідомленні надається таблиця з переліком точок розрахунку ЕЕРП і новими значеннями ЕЕРП за наведеним зразком:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП	ЕЕРП (D)	Примітка
1	2	3	4

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВАОБЕНЕРГО»
Голова Правління
Р. В. Гройсний
Фінансовий директор
М. П. І. В. Дубініна



Споживач:
ТОВ «ДІМАЗ ЛЮКС»
Директор
М. П. Е. С. Андреев



Перелік об'єктів Споживача залучених до розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

№ п/п	Найменування об'єкту споживача	Адреса об'єкту споживача	ЕІС код	Точка розрахункового обліку та розрахунку ЕЕРП (№ ТП, РП, ПС, секція шин, і т.п.)	Вид обліку Ссп, Зсп Сг Зг	P max кВт	Q max кВАр	Дані засобів обліку реактивної електроенергії		* Тип точки вимірювання вхідна/транзитна +/-	ЕЕРП (D), кВт /кВАр	Примітка КУ/вв СД (кВАр /кВт)
								Номер засобу обліку	Тип засобу обліку			
1	Нежитлові будівлі (туристична база відпочинку та спорту)	3 вул. Соснова, 1, с. Соснівка, Полтавський район, Полтавська область	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.			62Z0038937270565	ЗТП-561	Ссп	4	28	6784587	LZQJ-XCS1F6-AB-FPB-06001H-F50/Q	+	0,0346	-
			62Z5931537669085	ЗТП-561	Ссп	285	57	6784585	LZQJ-XCS1F6-AB-FPB-06001H-F50/Q	+	0,0334	-

* В таблиці зазначені характеристики вхідних точок вимірювання об'єктів Споживача, за якими виконуються розрахунки за перетікання реактивної електроенергії.

Перелік транзитних точок вимірювання об'єктів Споживача, а також встановлена потужність засобів компенсації реактивної потужності (БСК, СД, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо) приймаються згідно даних, зазначених в додатку № 7 «Однолінійна схема» до цього Договору.



Е. С. Андреев

Оператор системи:

АТ «ПОЛТАВА ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

М. П. Р. В. Стройний

Фінансовий директор

М. П. Н. В. Дубініна



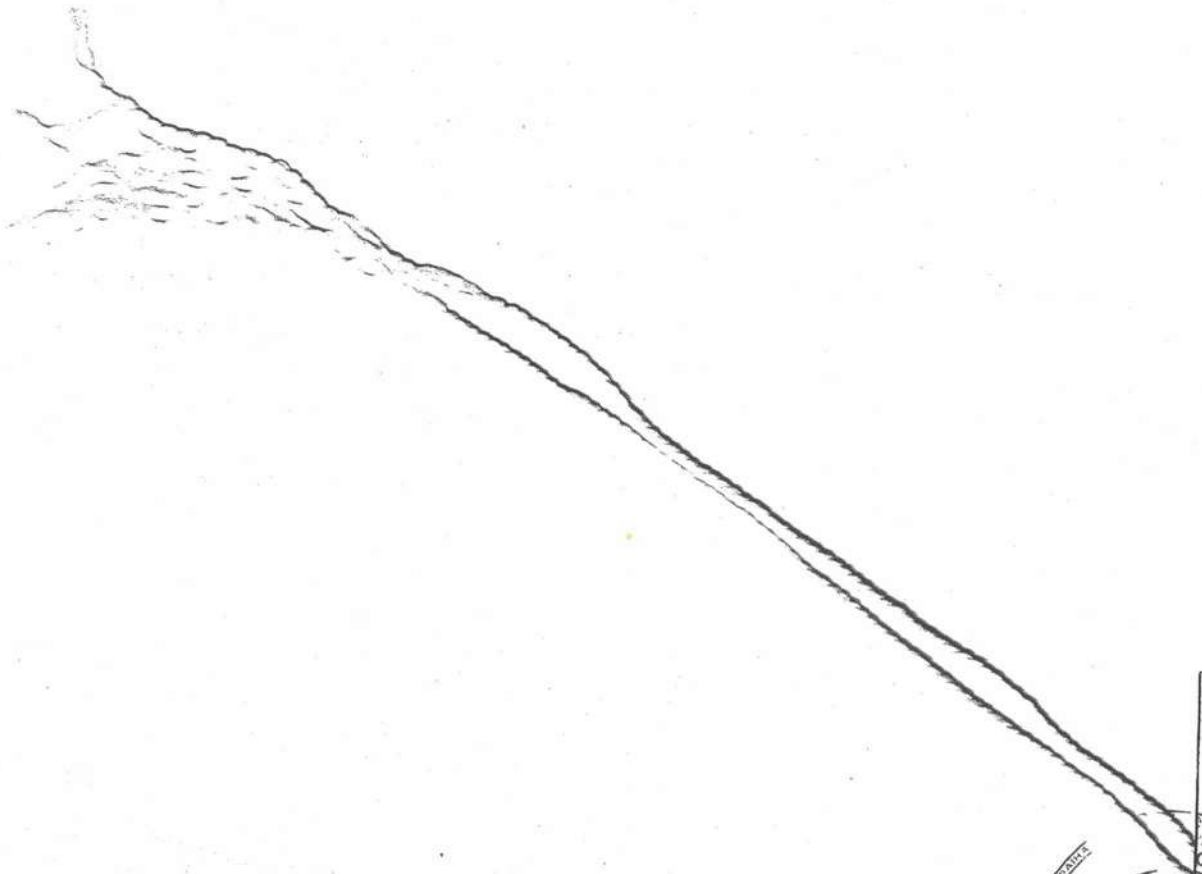
Порядок обміну документами у вигляді електронного примірника документа

1. На підставі Закону України «Про електронні довірчі послуги» (далі – Закон України) та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» (далі – Закон) обмін наступними документами здійснюється у вигляді електронного примірника документа з підписом, прирівняним до власноручного підпису (електронним підписом):
 - Звіт про фактичні покази засобів обліку;
 - Акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії;
 - Рахунки, виставлені Оператором системи відповідно до умов Договору.
2. Електронний документообмін здійснюється через Веб-сервіс «Paperless – сервіс для компаній та підприємців по обміну документами між собою в електронній формі», на Інтернет – ресурсі <https://paperless.com.ua/>
3. Для здійснення електронного документообігу Споживач має бути зареєстрованим на сторінці юридичного споживача на сайті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на Інтернет – ресурсі <http://www.poe.pl.ua/ur/>
4. Електронний документообіг здійснюється у встановлені Договором терміни та строки, а саме:
 - 4.1. Споживач на Інтернет – ресурсі <http://www.poe.pl.ua/ur/> у вкладці «Покази рапорта» заносить фактичні покази розрахункових засобів обліку електричної енергії та формує «Звіт про фактичні покази засобів обліку» у вигляді файлу «PDF». Сформований «Звіт про фактичні покази засобів обліку» Споживач в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису (далі – КЕП) керівника (уповноваженої особи) направляє Оператору системи користуючись Веб-сервісом «Paperless – сервіс для компаній та підприємців по обміну документами між собою в електронній формі» у терміни передбачені Договором.
 - 4.2. Не пізніше кінця наступного робочого дня з моменту отримання «Звіту про фактичні покази засобів обліку» Оператор системи направляє Споживачу «Акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії» та відповідні рахунки в електронному вигляді з накладенням КЕП керівника (уповноваженої особи).
 - 4.3. «Акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії» та рахунки Споживач направляє Оператору системи в триденний термін з моменту їх отримання в електронному вигляді з накладенням КЕП керівника (уповноваженої особи).
5. Електронні документи, визначені в п. 1 цього додатку, вважаються отриманими Стороною до кінця наступного робочого дня з моменту відправлення такого електронного документу іншою Стороною.
6. Про неможливість здійснення електронного документообігу в будь-якому розрахунковому періоді Сторона повідомляє іншу Сторону письмово не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку зазначеного розрахункового періоду.

Споживач:
ТОВ «АЛМАЗ-ЛЮКС»
Директор
М.П.  Андреев
Ідентифікаційний код
34327523
Україна

Оператор системи:
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
Голова Дирекції
Р. В. Стройний
Фінансовий директор
Н. В. Дубініна





Прощито і окремлено пелюсткою
Аркусів
Підпис _____

