Акціонерне товариство
“Житомирobленерго”

ДОГОВІР № 03 - 0329

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович

(найменування споживача)

23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15

(адреса юридична)

м. Бердичів "08" 12 2021р.

м. Бердичів
(місце укладення)

"08" _____2021р.
(дата)

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ) код ЄДРПОУ (22048622)
(найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії № 1441 від 16.11.2018р. на право здійснення господарської діяльності з розподілу (передачі) електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами від _____ (надалі - Оператор системи) в особі:

начальника района Бердичівського РЕМ АТ "Житомиробленерго" Крилика Володимира Віталійовича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності АТ "Житомиробленерго",

та Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб-підприємців (далі – Споживач).
(установчі документи споживача)

в особі: Орловського Є.М.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі виписки
(довіреність або установчі документи Споживача)

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

1. Загальні положення

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

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.
Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

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

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC кодами) в додатку 3.1 до цього Договору.

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

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.
За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

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

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу ці

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (передачі) (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:
1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу (передачі);
2) за телефоном Кол-центру та РЕМ (розміщено на офіційному вебсайті);
3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);
4) на електронну адресу call1@co.ztoe.com.ua
5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи (ел.пошта, viber,тощо), або особисте звернення тощо.

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

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

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електр
Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу (передачі) т

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 за зразком, наведеним у **Додатку №4**. 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 розрахунков

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

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

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

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

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

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

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору.

2) відкрити особовий рахунок Споживача.

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.

4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.

7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.

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

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

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;

3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;

4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 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 (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені **Додатком 4** 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 (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;

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

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

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:
1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.
8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.
8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.
8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.
8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разу 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 електроенергії, 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 разу 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 три робочих дні у разі:
- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені **додатком 4** «Порядок розрахунків» до цього договору;
3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;
4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з **додатком 5** «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;
5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нс

11. Строк дії договору

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:
отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.
у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

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

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

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

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

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

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

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

1) №1 «Заява-приєднання»;
2) №2 «Паспорт точки/точок розподілу (передачі) електрчиної енергії»;
3) № 3.1 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії »;
4) № 4 «Порядок розрахунків»;
5) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»; (за необхідності)
6) № 6.1-6.3 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
7) № 7.1-7.3 «Однолінійна схема електрозабезпечення споживача»;
8) № 8.1-8.3 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
9) № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»; (за необхідності)
10) №10 «Очікувані обсяги електричної енергії, що передаються Оператором системи розподілу та споживаються Споживачем».

Невід'ємною частиною договору є Акт про пломбування та технічну перевірку вузла обліку електричної енергії, який складено окремо для кожної ТКО.

В окремих випадках, передбаченими ПРРЕЕ, Сторонами додатково може бути оформлено додатки, що визначають такі умови: відмості про приєднані електроустановки інших учасників та їх власників, а також паспорти точок розподілу цих учасників роздрібного ринку; порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживачів у передбачених ПРРЕЕ випадках; порядок розрахунку витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах споживача (основоного споживача), повязаних із транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку; порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних мережах Споживача (основного споживача).

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

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

13. Реквізити оператора системи/споживача:

Оператор системи розподілу:
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код)
№62X0808962699897
Адреса: м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8
код ЄДРПОУ 22048622
e-mail: kanc@co.ztoe.com.ua.

Споживач:

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

13300, м. Бердичів, вул. Житомирська, 78

р/р UA753116470000026008303202876, філія АТ «Ощадбанк»
МФО 311647

код ЄДРПОУ 22048622

Крилик В. В.
(підпис) (П.І.Б. підписанта)

"08" 12 2021р.
(дата)

М.П.

ФОП Орловський Є.М.

23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15

Ідент.код 2858423092 Неплатник ПДВ

Орловський Є.М.
(підпис) (П.І.Б. підписанта)

"08" 12 2021р.
(дата)

М.П.

Додаток № 1
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

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

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
(найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити ким): **АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)**
(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача: Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович
(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі: ***виписки***
(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії _____
EIC-код точки Згідно паспорта точок розподілу
(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх EIC-кодів)

Додатки:
1) Паспорт точки розподілу (передачі) об'єкта споживача.
2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.
Увага! *Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.*
З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.
Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.
Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

"08" 12 2021р. _____ Орловський Є.М.
(дата) (особистий підпис) (П.І.Б. споживача)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

"08" 12 2021р. _____ Орловський Є.М.
(дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис) (П.І.Б. споживача)

Додаток №2

до Договору споживача

про надання послуг з розподілу (передачі)

електиричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

ПАСПОРТ

точки (точок) розподілу (передачі) електричної енергії

Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович

(назва споживача)

№ п/п	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код)* точки комерційного обліку	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги кВ/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна/ резервна (необхідне зазначити)	Приєднана потужність за точкою розподілу (передачі), кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Тип встановлених запобіжників /запобіжні автомати типу, на напругу, струм	Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) кВт	Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок) (назва елементу та місце встановлення)	Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку, показн засобу комерційного обліку, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку	Наявність електроопалювальної установки (потужність, кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	62Z0421911296225	87/100 Нежитлового приміщення	м.Бердичів,вул.Одеська 52	0,4	-	10,0	III	Ір-25А	-	-	-	-
2	62Z3229604048489	Нежитлове приміщення,магазин промислових товарів	м.Бердичів,провулок Т ихий,буд.2	0,23	-	8,0	III	Ір-50А	-	-	-	-
3	62Z4780054693398	Незавершене будівництво Карбідного заводу 67% готовності	Бердичівський р-н.Половецька с/рада,Комплекс будівель і споруд №5	10,0	400	212,0	III	-	-	-	-	-

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

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

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3.1 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено "_____"_____20_____ року.

Оператор системи

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

_____ Крилик В. В.

(підпис)

М.П.

"08" 12 2021р.

Інженер енергоінспекції _____ Пушкарук А.В.

Споживач

ФОП Орловський Є.М.

_____ Орловський Є.М.

(підпис)

М.П.

"08" 12 2021р.

Додаток №3.1
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

Відомості
про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єктах споживача

№ п/п	EIC код*		Назва об'єкту	Фізична адреса об'єкту	№ТП (балансова належність)	Приєднана потужність, кВА	Дозволена потужність, кВт	Дані засобів обліку**						Режим роботи електрообладнання (режим розподілу)	Ступінь напруги приєднання, кВ	Клас напруги	Тарифна група	Примітка
	Площадки вимірювання	Точки комерційного обліку (ТКО)						Електролічильник		Трансформатор струму	Трансформатор напруги	Розрахунковий коефіцієнт	Місце установки приладів обліку					
								тип	Номер									
1	62Z0421911296225	62Z0421911296225	87/100 Нежитлового приміщення	м.Бердичів,вул.Одеська,буд.52	КТП-79А (РЕМ)	-	10,0	NP-06 TD MME.3FD.SMxPD-U	01691832	-	-	1	РЩ-0,4кВ	8год/7днів на тижд.	0,4	2	7	А
2	62Z3229604048489	62Z3229604048489	Нежитлове приміщення,магазин промислових товарів	м.Бердичів,пров.Тихий,2	КТП-195 (РЕМ)	-	8,0	НІК 2102-02.М2	9293932	-	-	1	РЩ-0,23кВ	8год/7днів на тижд.	0,23	2	7	А
3	62Z4780054693398	62Z4780054693398	Незавершене будівництво Карбідного заводу 67% готовності	Бердичівський р-н.Половецька с/рада,Комплекс будівель і споруд №5	КТП-1372 (Абон.)	400	212,0	ACE661B	84584018	15/5	10000/100	300	РУ-10кВ	8год/7днів на тижд.	10	2	7	А,Р,Г

Оператор системи
АТ «Житомироблленерго» (Бердичівський РЕМ)
(підпис)
М.П.
08 12 2021р.

Крилик В. В.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.
Орловський Є.М.
(підпис)
М.П.
08 12 2021р.

Інспектор
Шеремет С.О.

*Якщо на об'єкті (площадці вимірювання) споживача одна точка комерційного обліку EIC-код площадки = EIC-коду ТКО. Якщо в площадці вимірювання більше однієї ТКО EIC код площадки присвоюється у встановленому порядку.
**Зазначено дані засобів обліку на момент заключення даного договору. При заміні засобів обліку електричної енергії актуальні дані засобів обліку електричної енергії зазначаються у діючому - Акті про пломбування та технічну перевірку вузла обліку електричної енергіїя який є невід'ємною частиною даного договору.

Додаток № 6.1
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

АКТ
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін
по об'єкту: 87/100 нежитлового приміщення ,м.Бердичів,вул.Одеська ,буд.52

Споживач електроенергії: Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович

адреса: 23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15
в особі: Орловського Є.М.
Оператор системи: АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
в особі начальника району Бердичівського РЕМ АТ "Житомиробленерго" Крилика Володимира Віталійовича
адреса 13300, м. Бердичів, вул. Житомирська, 78
цим актом установили:

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту): ПС 35/10"Елінг РП-18 Л-2"

2. Межа розподілу балансової належності електромереж встановлюється: у точці кріплення проводів КЛ-0,4кВ до проводів ПЛ-0,4кВ Л-2 оп.№11 від ТП-79А

3. "Оператор системи" відповідає за технічний стан та експлуатацію ТП-79А ПЛ-0,4кВ Л-2 до межі розподілу

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію КЛ- 0,4 кВ після межі розподілу, внутрішнє електрогосподарство, прилад обліку та збереження встановлених пломб.

5.Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

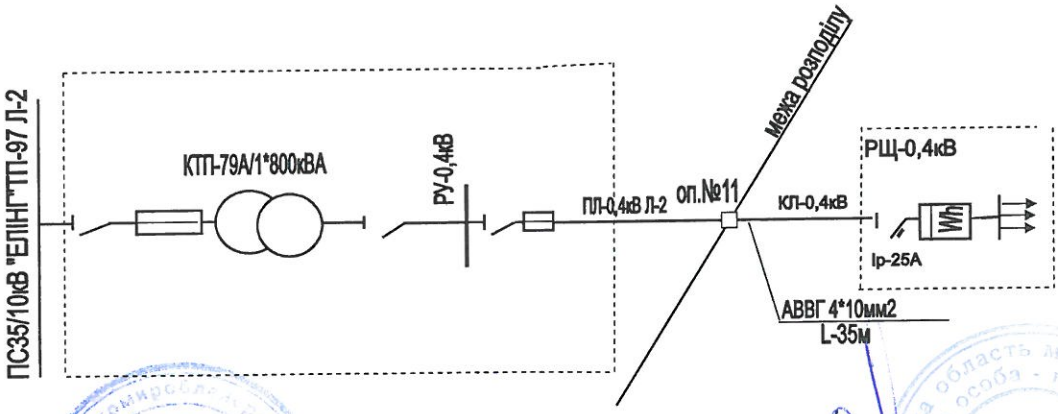
Категорійність струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт (%)
Перша	-
Друга	-
Третя	10,0 кВт-100%

6.Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕЕС, ПТБ.

7.Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Оператору системи, працівників Оператора системи для проведення необхідних робіт.

8. Оператор системи зобов"язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений в двох для Споживача та Оператора Системи розподілу.



Оператор системи
АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
_____ Крилик В. В.
(підпис)
М.П.
"08" 12 2021р.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.
_____ Орловський Є.М.
(підпис)
М.П.
"08" 12 2021р.

ПОГОДЖЕНО:

Головний інженер _____ Строкатюк Л. В.

Інспектор _____ Шеремет С.О.

Додаток № 6.2
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

АКТ
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін
по об'єкту: нежитлове приміщення ,м.Бердичів,пров.Тихий ,2

Споживач електроенергії: Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович

адреса: 23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15
в особі: Орловського Є.М.
Оператор системи: АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
в особі начальника района Бердичівського РЕМ АТ "Житомиробленерго" Крилика Володимира Віталійовича
адреса 13300, м. Бердичів, вул. Житомирська, 78
цим актом установили:

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту): ПС110/ 35/10"Н.Бердичів Л-10кВ "РП-2 РП-1"

2. Межа розподілу балансової належності електромереж встановлюється: на ізоляторах будинку,що заживлені від ПЛ-0,4кВ Л-1 оп.№5/5 від ТП-195

3. "Оператор системи" відповідає за технічний стан та експлуатацію ТП-195,ПЛ-0,4кВ,Л-1 до межі розподілу

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію ПЛІ- 0,23 кВ після межі розподілу,все внутрішнє електрогосподарство цілісність приладу обліку та встановлених пломб.

5.Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

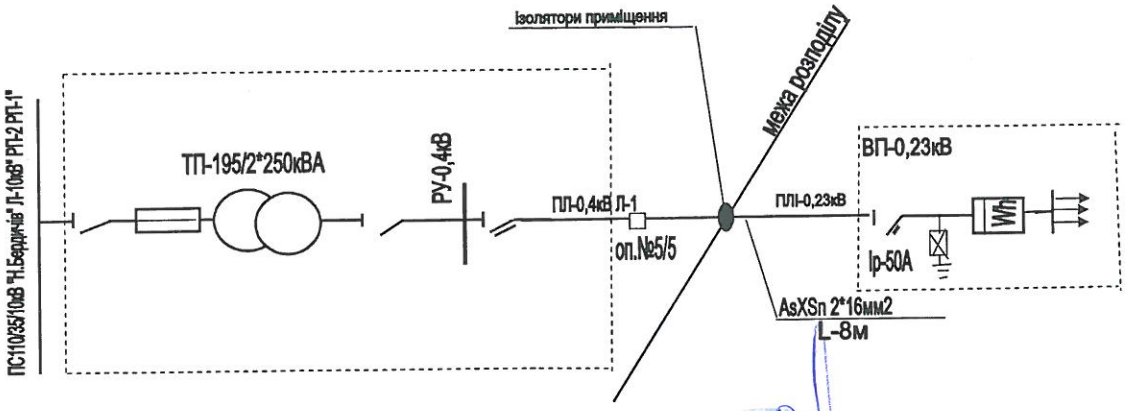
Категорійність струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт (%)
Перша	-
Друга	-
Третя	8,0 кВт-100%

6.Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕЕС, ПТБ.

7.Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Оператору системи, працівників Оператора системи для проведення необхідних робіт.

8. Оператор системи зобов"язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений в двох для Споживача та Оператора Системи розподілу.



Оператор системи
АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
_____ Крилик В. В.
(підпис)
М.П.
"08" 12 2021р.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.
_____ Орловський Є.М.
(підпис)
М.П.
"08" 12 2021р.

ПОГОДЖЕНО:

Головний інженер _____ Строкатюк Л. В.

Інспектор _____ Шеремет С.О.

Додаток № 6.3
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "02" 12 2021р. № 03 - 0329

АКТ
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін
по об'єкту:незавершене будівництво Карбідного заводу 67% готовності
Бердичівський р-н.Половецька с/рада,Комплекс будівель і споруд №5

Споживач електроенергії: Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович
адреса: 23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15
в особі: Орловського Є.М.
Оператор системи: АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
в особі начальника района Бердичівського РЕМ АТ "Житомиробленерго" Крилика Володимира Віталійовича
адреса 13300, м. Бердичів, вул. Житомирська, 78
цим актом установили:

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту):
ПС 110/35/10 Н.Бердичів РП-3 Л-1

2. Межа розподілу балансової належності електромереж встановлюється:
на вхідних контактах комутаційного апарата,встановленого в РУ-10кВ КТП-1372 (Абон.)

3. "Оператор системи" відповідає за технічний стан та експлуатацію: КЛ-10кВ до межі розподілу

3. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію КТП-1372/10/0,4кВ, все внутрішнє електрогосподарство, вузол обліку та збереження встановлених пломб.

5.Схема постачання забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

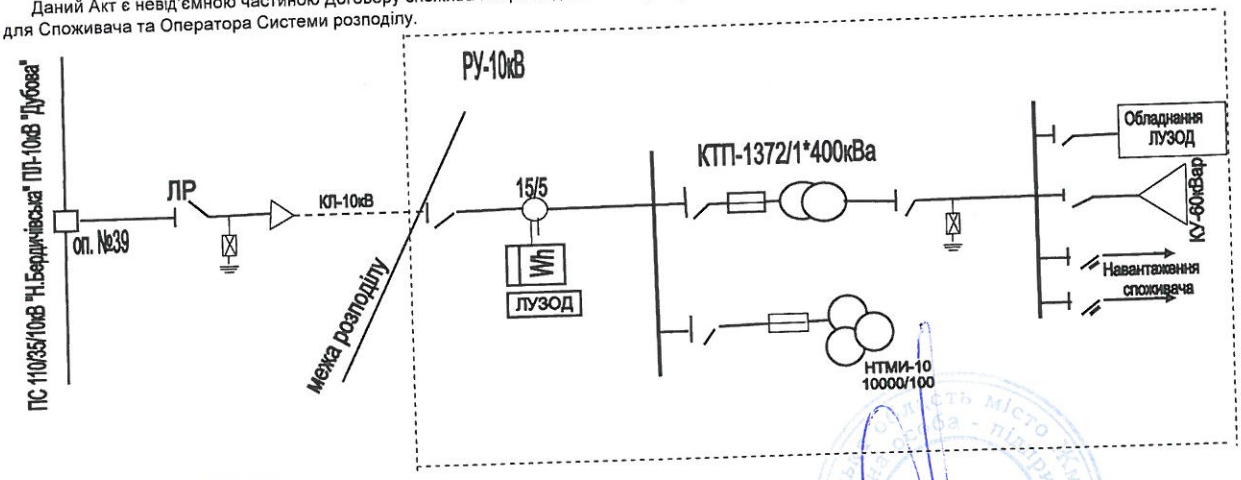
Категорійність струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт (%)
Перша	-
Друга	-
Третя	212,0 кВт-100%

6.Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕЕС, ПТБ.

7.Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Оператору системи, працівників Оператора системи для проведення необхідних робіт.

8. Оператор системи зобов"язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, складений в двох для Споживача та Оператора Системи розподілу.



Оператор системи
АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
_____ Крилик В. В.
(підпис)
М.П.
"08" 12 2021р.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.
_____ Орловський Є.М.
(підпис)
М.П.
"08" 12 2021р.

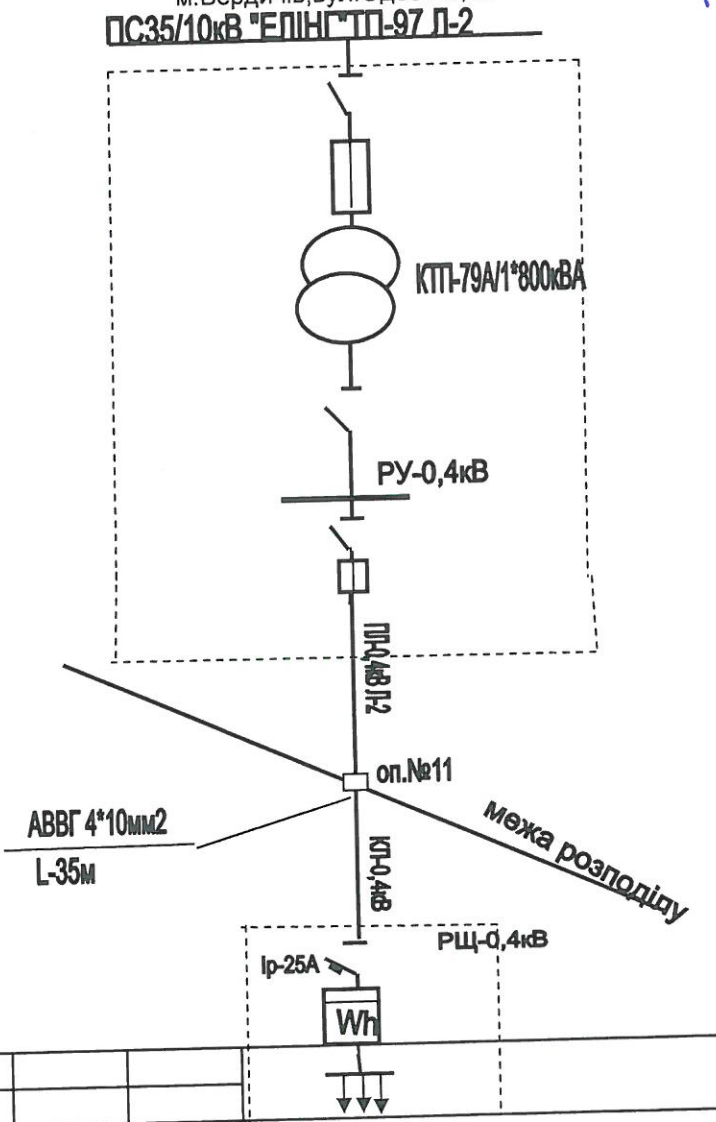
ПОГОДЖЕНО:
Головний інженер _____ Строкатюк Л. В.
Інспектор _____ Шеремет С.О.

Додаток №7.1
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

Погоджено:
головний інженер
Бердичівський РЕМ
Строкатюк Л.В.
"08" 12 2021р.

Затверджую:
Фізична особа-підприємець
Орловський Євген Михайлович
Орловський Є.М.
"08" 12 2021р.

Однолінійна схема електрозабезпечення
по обєкту:87/100 Нежитлового приміщення
м.Бердичів,вул.Одеська,52



Зм.	Кіл	№ докум.	Підпис	Дата
Перевірив		Шеремет С.		
Розробив				
Н.Контр.				

Однолінійна схема

Стадія	Аркуш	Аркушів
П	1	1

Додаток №7.2
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

Погоджено:
головний інженер

Бердичівський РЕМ

Строкатюк Л.В.

"08" 12 2021р.

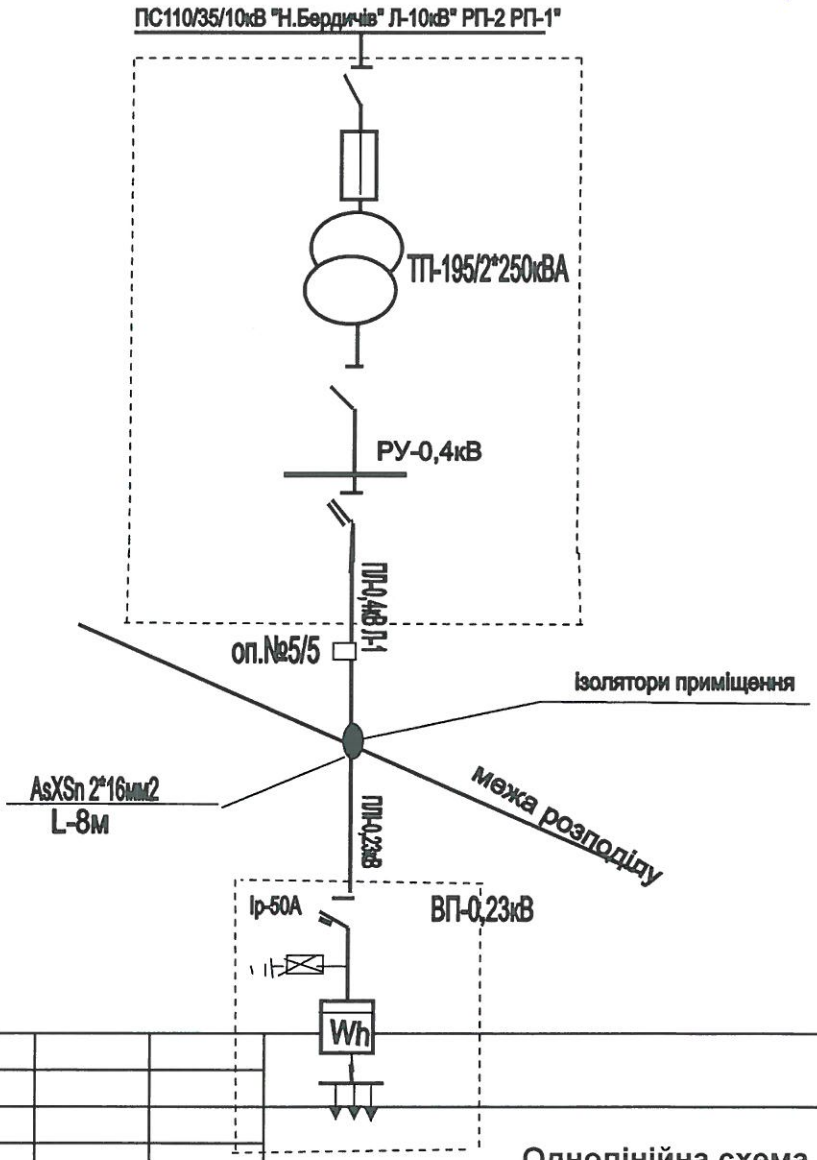
Затверджую:

Фізична особа-підприємець
Орловський Євген Михайлович

Орловський Є.М.

"08" 12 2021р.

Однолінійна схема електрозабезпечення
по обєкту: Нежитлове приміщення
м.Бердичів,пров.Тихий,2



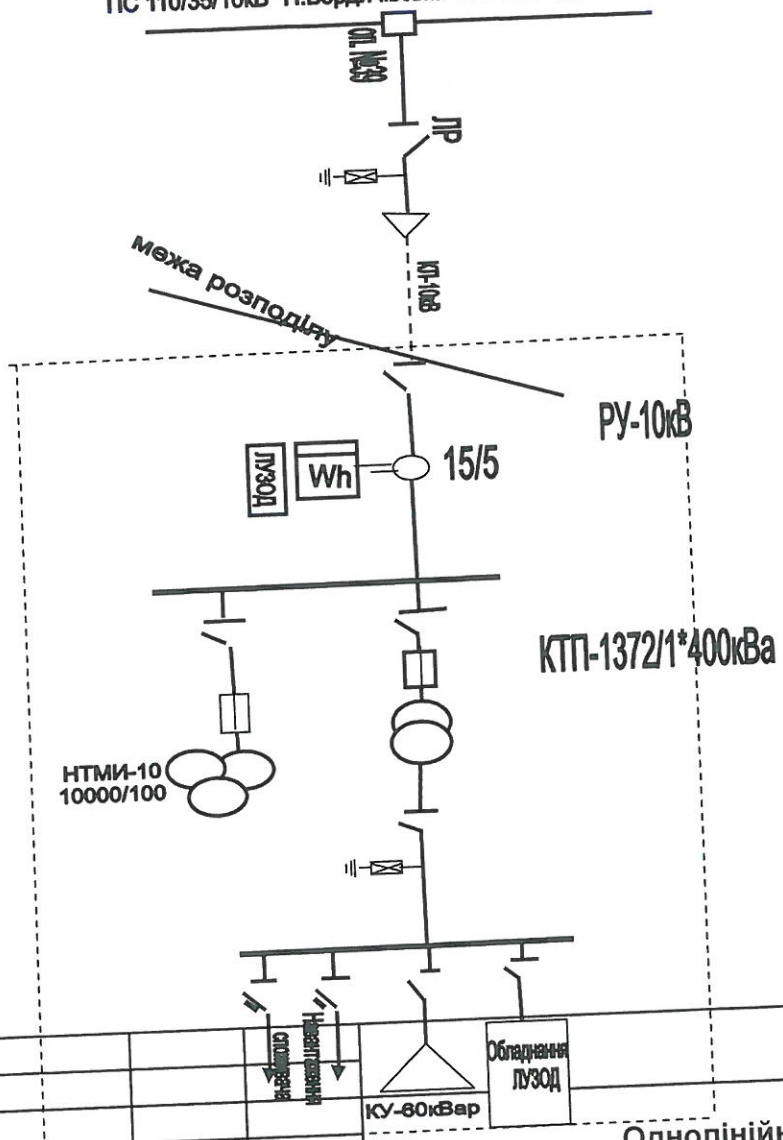
Зм.	Кіл	№ докум.	Підпис	Дата	Однолінійна схема		
						Стадія	Аркуш	Аркушів
						П	1	1
Перевірив		Шеремет С.					
Розробив							
Н.Контр.							

Додаток №7.3
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

Погоджено:
головний інженер
Бердичівський РЕМ
Строкатюк Л.В.
"08" 12 2021р.

Затверджую:
Фізична особа-підприємець
Орловський Євген Михайлович
Орловський Є.М.
"08" 12 2021р.

Однолінійна схема електрозабезпечення
по обєкту: незавершене будівництво Карбідного заводу 67% готовності
Половецька сільська рада,комплекс будівель і споруд №5



Зм.	Кіл	№ докум.	Підпис	Дата	Однолінійна схема	Стадія	Аркуш	Аркушів
						П	1	1
Перевірив		Шеремет С.						
Розробив								
Н.Контр.								

Додаток №8.1
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ
електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання споживача
станом на _____ 20__ р.

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року №399 (далі по тексту - Методичні рекомендації).

1. Назва Споживача ФОП Орловський Є.М.

2. Найменування об'єкту та адреса 87/100 Нежитлового приміщення,м Бердичів,вул Одеська,52

3. ТП № 79А 4. Місце установки засобу обліку РЩ-0,4кВ

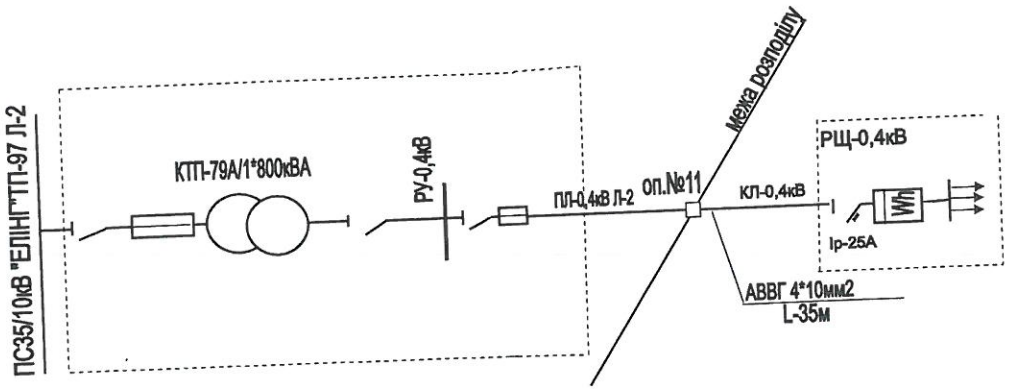
5. Характеристика Споживача для визначення коефіцієнту форми графіка навантаження ($К_ф^2$) на шинах підстанцій 10(6)/0,38 кВ (110-35/10 кВ) згідно пункту 6.11 Методичних рекомендацій 1,15 наявність автоматизованих засобів КРП НІ

(1-,2-,3-змінні промислові підприємства, сільські виробничі, сезонні літньо-осінні споживачі, сільські/міські/зі змішаним навантаженням комунально-побутові споживачі, непромислові, інші) з КРП або без. Для непромислових та інших, значення коефіцієнта форми графіка навантаження $К_ф^2$, приймається на рівні 1,15 згідно з п.6.11 Методичних рекомендацій.

Визначення втрат електричної енергії здійснюється в мережах споживача за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу (рівень А).

Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності електричних мереж Споживача визначаються згідно однолінійної схеми електрозабезпечення, яка є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

1. РОЗРАХУНКОВА СХЕМА:



А. Розрахунок втрат в трансформаторах.

Розрахункові формули:

втрати активної електроенергії обчислюють за формулою 7.4 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\Phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot Tp + P_{н.х.} \cdot T_н \quad \text{(кВт.год)}$$

втрати реактивної електроенергії обчислюють за формулою 7.5 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\Phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_р + Q_{Н.Х.} \cdot T_Н \quad \text{(кВАр.год)}$$

Паспортні дані трансформаторів:

Номінальна потужність, Sн, кВА	Номінальна напруга, Uн, кВ	Втрати, кВт		Струм х.х. Іхх, %	Напруга к.з. Uкз, %	Примітка
		ΔРх.х.	ΔРк.з.			

Б. Розрахунок втрат в лініях електропередачі.

Розрахункові формули:

1. Втрати активної електроенергії в проводах ПЛ або жилах КЛ розраховуються за формулою 7.8 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_Р \cdot 10^{-3} \quad \text{(кВт.год)}$$

2. Втрати реактивної електроенергії в проводах ПЛ розраховуються за формулою 7.10 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_Р \cdot 10^{-3} - \Sigma \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_Н: \quad \text{(кВАр.год)}$$

3. Втрати реактивної електроенергії в жилах КЛ розраховуються за формулою 7.12 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_Р \cdot 10^{-3} - \Sigma \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_Н: \quad \text{(кВАр.год)}$$

4. Втрати електроенергії в ізоляції ПЛ (більше 1 кВ) обчислюють згідно з розділом Д.6 ГНД 34.09.104-2003 за формулою 7.30 Методичних рекомендацій, втрати електроенергії в ізоляції КЛ (більше 1 кВ) обчислюють згідно з розділом Д.6 ГНД 34.09.104-2003 за формулою 7.33 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{Кіз}^{(P)} = U^2_{ном} / (3 R_{із} \cdot \cdot N_{із}) \cdot T_{вол} \cdot N_{гір} \quad \text{(кВт.год)} \qquad \Delta W_{Зк}^{(P)} = \Sigma (\Delta Q_{oj} \cdot I_{kj}) \cdot \cdot tg\delta \cdot T_н \quad \text{(кВт.год)}$$

Паспортні дані лінії електропередавання:

№ п/п	Марка проводу або кабелю	Перетин проводу або кабелю,мм²	Номінальна напруга (Uн), кВ	Довжина (L), км	Примітка
1	АВВГ	4*10	0,4	0,035	Розрахунок втрат здійснюється ОСР

Розрахункову схему перевірив:

Інспектор Шеремет С.О. _____
(П.І.Б.) (підпис)

Оператор системи
АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

_____ Крилик В. В.
(підпис) (П.І.Б. керівника)

"08" 12 2021р.

М.П.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.

_____ Орловський Є.М.
(підпис) (П.І.Б. керівника)

"08" 12 2021р.

М.П.

Додаток №8.2
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ
електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання споживача
станом на _____ 20__ р.

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.20

1. Назва Споживача ФОП Орловський Є.М.

2. Найменування об'єкту та адреса Нежитлове приміщення,м.Бердичів,пров.Тихий,2

3. ТП № 195(РЕМ) 4. Місце установки засобу обліку РЩ-0,4кВ

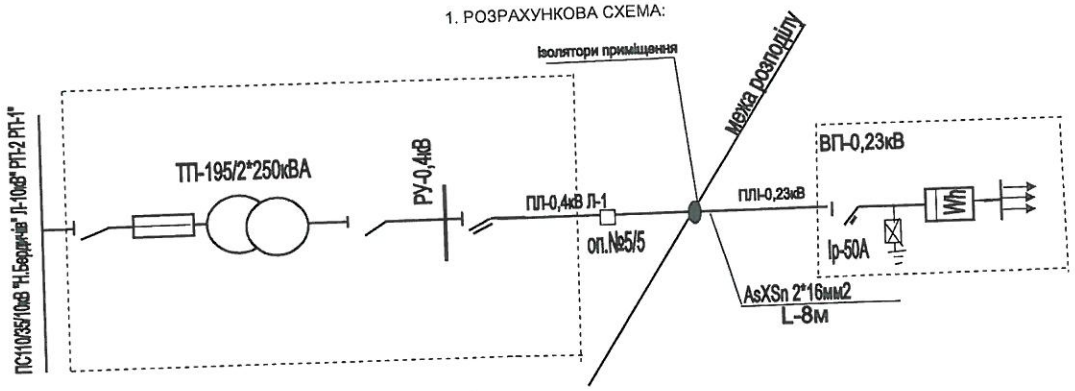
5. Характеристика Споживача для визначення коефіцієнту форми графіка навантаження ($Кф^2$) на шинах підстанцій 10(6)/0,38 кВ (110-35/10 кВ) згідно пункту 6.11 Методичних рекомендацій 1,15 наявність автоматизованих засобів КРП ні

(1-,2-,3-змінні промислові підприємства, сільські виробничі, сезонні літньо-осінні споживачі, сільські/міські/зі змішаним навантаженням комунально-побутові споживачі, непромислові, інші) з КРП або без. Для непромислових та інших, значення коефіцієнта ф

Визначення втрат електричної енергії здійснюється в мережах споживача за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу (рівень А).

Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності електричних мереж Споживача визначаються згідно однолінійної схеми електрозабезпечення, яка є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розпод

1. РОЗРАХУНКОВА СХЕМА:



А. Розрахунок втрат в трансформаторах.

Розрахункові формули:
втрати активної електроенергії обчислюють за формулою 7.4 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\Phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot Tp + P_{н.х.} \cdot T_н \quad \text{(кВт.год)}$$

втрати реактивної електроенергії обчислюють за формулою 7.5 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\Phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + Q_{Н.Х.} \cdot T_Н \quad \text{(кВАр.год)}$$

Паспортні дані трансформаторів:

Номінальна потужність, Sн, кВА	Номінальна напруга, Uн, кВ	Втрати, кВт		Струм х.х. Іхх, %	Напруга к.з. Uкз, %	Примітка
		ΔРх.х.	ΔРк.з.			

Б. Розрахунок втрат в лініях електропередачі.

Розрахункові формули:
1. Втрати активної електроенергії в проводах ПЛ або жилах КЛ розраховуються за формулою 7.8 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_р \cdot 10^{-3} \quad \text{(кВт.год)}$$

2. Втрати реактивної електроенергії в проводах ПЛ розраховуються за формулою 7.10 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_р \cdot 10^{-3} - \Sigma \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_Н; \quad \text{(кВАр.год)}$$

3. Втрати реактивної електроенергії в жилах КЛ розраховуються за формулою 7.12 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_р \cdot 10^{-3} - \Sigma \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_Н; \quad \text{(кВАр.год)}$$

4. Втрати електроенергії в ізоляції ПЛ (більше 1 кВ) обчислюють згідно з розділом Д.6 ГНД 34.09.104-2003 за формулою 7.30 Методичних рекомендацій, втрати електроенергії в ізоляції КЛ (більше 1 кВ) обчислюють згідно з розділом Д.6 ГНД 34.09.104-2003

$$\Delta W_{Кіз}^{(P)} = U^2_{ном} / (3 R_{із} \cdot \cdot N_{із}) \cdot T_{вол} \cdot N_{гір} \quad \text{(кВт.год)} \qquad \Delta W_{13к}^{(P)} = \Sigma (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot \cdot tg\delta \cdot T_н \quad \text{(кВт.год)}$$

Паспортні дані лінії електропередавання:

№ п/п	Марка проводу або кабелю	Перетин проводу або кабелю,мм²	Номінальна напруга (Uн), кВ	Довжина (L), км	Примітка
1	AsXSn	2*16	0,23	0,008	Розрахунок втрат здійснюється ОСР

Розрахункову схему перевірив:

Інспектор Шеремет С.О. _____
(П.І.Б.) (підпис)

Оператор системи
АТ «Житомироблленерго» (Бердичівський РЕМ)

_____ Крилик В. В.
(підпис) (П.І.Б. керівника)

"28" 12 2021р.

М.П.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.

_____ Орловський Є.М.
(підпис) (П.І.Б. керівника)

"08" 12 2021р.

М.П.

Додаток №8.3
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ТЕХНОЛОГІЧНИХ ВТРАТ
електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання споживача
станом на _____ 20__ р.

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.20

1. Назва Споживача: ФОП Орловський Є.М.

2. Найменування об'єкту та адреса: Незавершене будівництво Карбідного заводу 67% готовності,Половецька сільська рада,комплекс будівель і споруд №5

3. ТП № 1372 (Абон.)

4. Місце установки засобу обліку: РУ-10кВ

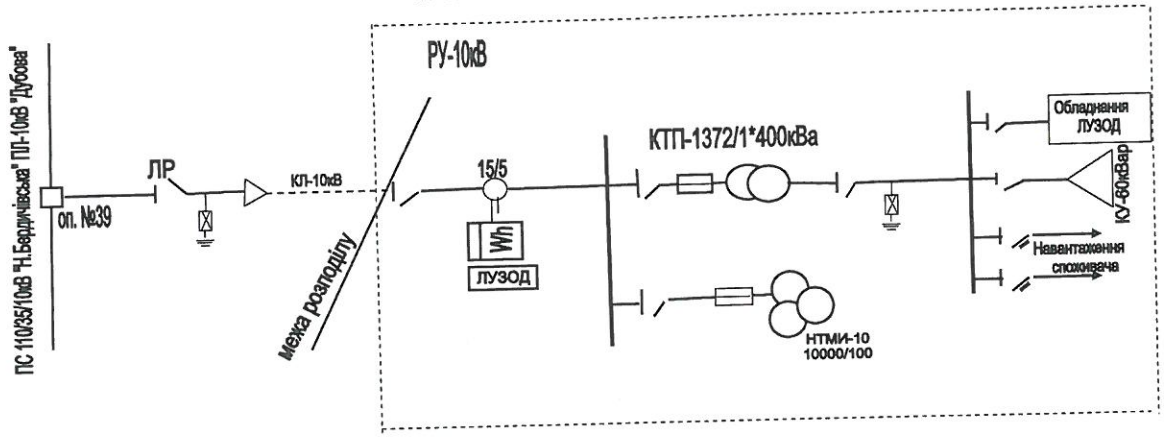
5. Характеристика Споживача для визначення коефіцієнту форми графіка навантаження ($К_ф^2$) на шинах підстанцій 10(6)/0,38 кВ (110-35/10 кВ) згідно пункту 6.11 Методичних рекомендацій: 1,15 наявність автоматизованих засобів КРП: так

(1-,2-,3-змінні промислові підприємства, сільські виробничі, сезонні літньо-осінні споживачі, сільські/міські/зі змішаним навантаженням комунально-побутові споживачі, непромислові, інші) з КРП або без. Для непромислових та інших, значення коефіцієнта ф

Визначення втрат електричної енергії здійснюється в мережах споживача за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу (рівень А).

Параметри ділянки електричної мережі від точки вимірювання до межі балансової належності електричних мереж Споживача визначаються згідно однолінійної схеми електрозабезпечення, яка є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розпод

1. РОЗРАХУНКОВА СХЕМА:



А. Розрахунок втрат в трансформаторах.

Розрахункові формули:

втрати активної електроенергії обчислюють за формулою 7.4 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\Phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot Tp + P_{н.х.} \cdot T_н \quad \text{(кВт.год)}$$

втрати реактивної електроенергії обчислюють за формулою 7.5 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\Phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_р + Q_{Н.Х.} \cdot T_Н \quad \text{(кВАр.год)}$$

Паспортні дані трансформаторів:

Номінальна потужність, Sн, кВА	Номінальна напруга, Uн, кВ	Втрати, кВт		Струм х.х. Іхх, %	Напруга к.з. Uкз, %	Примітка
		ΔРх.х.	ΔРк.з.			
400	10	0,87	5,6	0,9	4,5	Розрахунок втрат здійснюється ОСР

Б. Розрахунок втрат в лініях електропередачі.

Розрахункові формули:

1. Втрати активної електроенергії в проводах ПЛ або жилах КЛ розраховуються за формулою 7.8 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_Р \cdot 10^{-3} \quad \text{(кВт.год)}$$

2. Втрати реактивної електроенергії в проводах ПЛ розраховуються за формулою 7.10 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_Р \cdot 10^{-3} - \Sigma \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_Н: \quad \text{(кВАр.год)}$$

3. Втрати реактивної електроенергії в жилах КЛ розраховуються за формулою 7.12 Методичних рекомендацій:

$$\Delta W_л^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\Phi^2 \cdot T_Р \cdot 10^{-3} - \Sigma \Delta Q_m \cdot I_m \cdot T_Н: \quad \text{(кВАр.год)}$$

4. Втрати електроенергії в ізоляції ПЛ (більше 1 кВ) обчислюють згідно з розділом Д.6 ГНД 34.09.104-2003 за формулою 7.30 Методичних рекомендацій, втрати електроенергії в ізоляції КЛ (більше 1 кВ) обчислюють згідно з розділом Д.6 ГНД 34.09.104-2003

$$\Delta W_{Кіз}^{(P)} = U^2_{ном} / (3 R_{із} \cdot N_{із}) \cdot T_{вол} \cdot N_{пр} \quad \text{(кВт.год)} \qquad \Delta W_{Ізк}^{(P)} = \Sigma (\Delta Q_{oj} \cdot l_{kj}) \cdot tg\delta \cdot T_н \quad \text{(кВт.год)}$$

Паспортні дані лінії електропередавання:

№ п/п	Марка проводу або кабелю	Перетин проводу або кабелю,мм²	Номінальна напруга (Uн), кВ	Довжина (L), км	Примітка
-	-	-	-	-	Втрати не нараховуються

Розрахункову схему перевірив:

Інспектор Шеремет С.О. _____ (підпис)
(П.І.Б.)

Оператор системи
АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

_____ Крилик В. В.
(підпис) (П.І.Б. керівника)

"08" 12 2021р.
М.П.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.

_____ Орловський Є.М.
(підпис) (П.І.Б. керівника)

"08" 12 2021р.
М.П.

Подається Споживачем щорічно не пізніше 1 жовтня поточного року

Додаток 10
до Договору споживача
про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від "08" 12 2021р. № 03 - 0329

Очікувані обсяги електричної енергії, що передаються Оператором системи розподілу та споживаються Споживачем

Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович

№	Найменування споживача (найменування та адреса площадки вимірювання)	Кількість електроенергії, що розподіляється по місяцях 2022р, тис. кВтг												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Всього
1	ФОП Орловський Є.М.	0,5	0,5	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,7

Оператор системи

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

Крилик В. В.

(підпис)
М.П.

"___" _____2021р.

Споживач

ФОП Орловський Є.М.

Орловський Є.М.

(підпис)
М.П.

"___" _____2021р.

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії №03-0329

"08" 12 2021р.
(дата)

м. Бердичів
(місце укладення)

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)
(найменування оператора системи)

(далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої Постановою НКРЕКП № 1441 від 16.11.2018 в особі:

начальника района Бердичівського РЕМ АТ "Житомиробленерго" Крилика Володимира Віталійовича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності АТ "Житомиробленерго",

та Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі Виписки з Єдиного державного реєстру юридичних осіб-підприємців (далі – Споживач),
(установчі документи споживача)

в особі: Орловського Є.М.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі виписки
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг із збезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. 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 мереж 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. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:
виконувати умови цього Договору;
надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із збезпеченням перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, які використовуються для надання послуг за цим Договором та встановлені на об'єктах Оператора систем.

2.2. Споживач зобов'язується:
виконувати умови цього Договору;
здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до цього Договору);
забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора систем 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 систем за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:
на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, 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.

3.2. Споживач має право:
на отримання від Оператора систем інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора систем, 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.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора систем, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені додатком №4 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:
акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
акт результатів замірів електричної потужності.
За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається місяць (період), зазначений у Додатку №4 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця, того на який припадає дата остаточного розрахунку.
4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості.
У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.
Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

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

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

1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;

2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;

3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

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

6. Обставини непереборної сили

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

землетрус, просідання і зсув ґрунту, пожежа, повінь, ожеледь, нагромадження снігу, вітер, силою понад величини, що передбачені ПУЕ для конкретного місця розташування Споживача, а також інші непередбачувані ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною цього договору: війни, військові дії, акти і дії органів держави і дію яких неможливо попередити високопрофесійною практикою персоналу та таких, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

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

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

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

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

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін та позначається на Однолінійній схемі (додатки 6 та 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8.3. Додаток до цього Договору "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії" та додатки до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є його невід'ємною частиною цього договору.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

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

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

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора систем, другий - у Споживача.

9. Реквізити оператора системи/споживача:

Оператор системи розподілу:
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)
№62X0808962699897
Адреса: м. Житомир, вул. Пушкінська, 32/8
код ЄДРПОУ 22048622
e-mail: kanc@co.ztoe.com.ua.

Споживач:

АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

13300, м. Бердичів, вул. Житомирська, 78

р/р _____, _____, МФО _____,

код ЄДРПОУ 22048622

_____ Крилик В. В.
(підпис) (П.І.Б. підписанта)

"____" _____ 2021р.
(дата)

М.П.

ФОП Орловський Є.М.

23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15

Ідент.код 2858423092 Неплатник ПДВ

_____ Орловський Є.М.
(підпис) (П.І.Б. підписанта)

"____" _____ 2021р.
(дата)

М.П.

Додаток до Договору про надання послуг
із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№____ від "08" 12 2021р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до діючої Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії – далі Методика.
Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії.

1. Споживач **Фізична особа-підприємець Орловський Євген Михайлович**
2. Адреса: **23100,Вінницька обл.,м.Жмеринка,вул.Запотоцького,буд.9 кв.15**
3. Режим роботи: 24 годин 7 днів на тиждень.

4. Характеристика компенсуючих установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000 В	вище 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр	*	*	60
1.1	у т.ч.: з автоматичним регулюванням, кВАр	60	*	*
1.2	з ручним регулюванням, кВАр	*	*	*
2.	Синхронні двигуни (6,10 кВ) (СД), кВт	*	*	*
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	*	*	*

5. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \text{ (грн.)},$$

де П1 - основна плата;
П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;
П3 - знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Основна плата за спожиту генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$П1 = Пс + Пг \text{ (грн.)},$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.
Плата за споживання реактивної електроенергії (Пс) розраховується за формулою 10 Методики:

$$Пс = (\sum_{i=1}^{V} WQc_{(+)i} \times D_i - \sum_{j=1}^{T} WQc_{(-)j} \times D_j) \times T, \quad \text{(грн.)},$$

де D - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;
T - розраховується у відповідності до Методики, у разі внесення змін до Методики, плата за перетікання реактивної електроенергії буде перерахована.
Плата за споживання реактивної електроенергії (Пг) розраховується за формулою 11 Методики:

$$Пг = (\sum_{i=1}^{V} WQr_{(+)i} \times D_i - \sum_{j=1}^{T} WQr_{(-)j} \times D_j) \times T. \quad \text{(грн.)},$$

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії WQr(-) реактивної електроенергії враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації
За наявності в усіх точках вимірювання обліку, диференційованого за зонами доби, у формулі 11 Методики використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.
Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП (П2) обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \times (tg\varphi - 0{,}25)^2. \quad \text{(грн.)},$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
tgφ - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

6. **Характеристики точок обліку реактивної електроенергії:**

№ п/п	Точка вимірювання (назва ТО)	Номер лічильника	Вид обліку (А,Р,Г)	Точка розрахунку ЕЕРП (КТП,РП,тощо)	Навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП		ЕЕРП (D)	Dср	Відомості про наявні пристрої КРП	
					Р, кВт	Q, кВАр			тип (згідно табл.4)	Q, кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Незавершене будівництво Карбідного заводу 67% готовності	84584018	А,Р,Г	КТП-1372 +Т1	0,212	0,131	-	0,0775	-	60

7. Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розподілу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.
8. Значення ЕЕРП розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.
9. Обчислення ЕЕРП виконується Власником мереж (Оператором системи) згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Власник мереж (Оператор системи) письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП, яке є невід'ємною частиною договору.
10. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (зимові або літні режимні виміри, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.
11. Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом споживача становить 1000 кВАр·год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).
12. Споживання реактивної і активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою 1 Методики як різниця обсягу споживання реактивної електроенергії вхідних точок вимірювання за розрахунковий період (кВАр · год) та обсягу споживання реактивної електроенергії транзитних точок вимірювання за розрахунковий період (кВАр · год).
Перелік транзитних точок вимірювання визначається залежно від порядку розрахунку між Оператором системи, основним споживачем та його субспоживачами.
13. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розрахункове споживання реактивної електроенергії обчислюється за формулою:

$$WQc(+) = WPc(+) \times tg\varphi H,$$

де tgφH – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.
14.Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$tg\varphi = WQc(O)/WPc(O), \text{ якщо } WPc(O) = 0, \text{ то } tg\varphi = tg\varphi H,$$

де значення WQc(O), WPc(O) визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії WPc(+), WQc(+) за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим шляхом згідно п.16 цього додатку, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії WPc(–), WQc(–) враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

15. Якщо на об'єкті споживача встановлено генераторні пристрої, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), то фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається з урахуванням значення WPc(O), що розраховане за формулою

16. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенса навантаження за формулою:

$$WQc(–) = WPc(–)\times tg\varphi,$$

де значення tgφ обмежено значеннями від нуля до tgφН.

17. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються згідно п.15 цього додатку де враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

18. Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

19. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою 6 Методики.

20. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою 7 Методики.

21. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, а також у точках вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють у режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії Пс.

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

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

24. Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач – субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення.

25. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, зміни нормальної схеми живлення споживача тощо.

26. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору і цього додатку. У письмовому повідомленні надається таблиця з переліком точок розрахунку ЕЕРП і новими значеннями ЕЕРП:

27. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії, мають бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

28. Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

29. В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлюватися безпосередньо на приєднаннях споживача.

30. 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 – згідно Методики.

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

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

33. В неробочий час КУ споживача повинні бути відключені.

34. Установка КУ здійснюється споживачем з дозволу ЕП 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.

35. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. 20 цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.

36. 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.

37. 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 визначається за розрахунковими формулами за умови нульових показників відповідних лічильників.

38. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період.

39. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з Договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

40. Розгляд спірних питань щодо нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

41. Оплата послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії здійснюється з врахуванням сальдо на початок місяця не пізніше:

- 5 операційних днів з дня отримання платіжного документа, включаючи день його отримання, для споживачів, які проводять оплату самостійно;
- 10 операційних днів з дня отримання платіжного документа, включаючи день його отримання, для споживачів, які здійснюють розрахунки через свою територіально відокремлену головну організацію;

але не пізніше 20 календарного дня після закінчення розрахункового періоду.

42. Попередження про припинення повністю або частково розподілу електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу у порядку визначеним діючим законодавством.

Оператор системи
АТ «Житомиробленерго» (Бердичівський РЕМ)

_____ Крилик В. В.
(підпис)

"____" _____ 2021р.

М.П.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.

_____ Орловський Є.М.
(підпис)

"____" _____ 2021р.

М.П.

Додаткова угода № 1 від 08.12.2021р.

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

№ 03-0329 від 08.12.2021р.

Укладеному між ФОП Орловський Є.М. та АТ «Житомиробленерго» БердичівськийРЕМ

Сторони погодилися на внесення наступних змін та доповнень до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 08.12.2021р. № 03-0329 (далі – Договір):

1.Пункт 11.1 Договору викласти в наступній редакції:

11.1 Цей договір укладається на строк до **02.03.2030р.** (обмеженням терміном дії договору оренди нежитлового приміщення (87/100 частки) за адресою: м. Бердичів, вул. Одеська,52) та набирає чинності з дня його підписання.

Сторони забезпечують виконання умов цього Договору в повному обсязі та, після закінчення терміну дії Договору, розподіл електричної енергії на об'єкти споживача припиняється.

Щодо інших умов договору – вони залишаються незмінними. Дана додаткова угода є невід'ємною частиною Договору

Оператор системи
АТ»Житомиробленерго»
Бердичівський РЕМ

_____ Крилик В.В.

Споживач
ФОП Орловський Є.М.

_____ Орловський Є.М.