переуклад.

ДОГОВІР №19010301001812 7

споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Місто Львів «07» серпня 2019 р.

Оператор системи розподілу **акціонерне товариство «Українська залізниця»**, код ЄДРПОУ 40075815, Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297, в особі **філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця»**, код ЄДРПОУ 40150221, (в тексті цього Договору іменується як – «ОСР»), що здійснює свою діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до Постанови НКРЕКП від 08.11.2018 року № 1395, має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість, в особі **начальника виробничого структурного підрозділу «Львівське регіональне відділення» «Енергозбут» філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця» Завалишина Олега Віталійовича та заступника начальника виробничого структурного підрозділу «Львівське регіональне відділення» «Енергозбут» філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця» Петушкова Олександра Борисовича**, які діють на підставі Довіреності № 4163 від 20.06.2019 р., з однієї сторони, та ТзОВ „ТБ Фрут капітал" код ЄДРПОУ 39878629, (в тексті цього Договору іменується як – «Споживач»), що здійснює свою діяльність на підставі статуту, має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість, в особі директора Мочалюка Олега Леонідовича, який діє на підставі ______________ з другої сторони, які спільно іменуються в тексті Договору як - «Сторони», а кожне окремо як - «Сторона», уклали цей Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (в тексті цього Договору також іменується як – «Договір») 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 (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 розподілу та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої 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 розподілу.

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.

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік 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 розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживача незалежно 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 Постачальник споживача.

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

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу.

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

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи розподілу) звіт із показами засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору). При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

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

У разі ненадання Споживачем звіту із даними 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 розподіленої (спожитої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС

України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

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

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

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття 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 розподілу 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 у в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

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

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 розподілу 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 розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу забезпечує Постачальник.

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу 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 розподілу про недоліки в роботі вузла вимірювання;

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

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, 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 розподілу. 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 розподілу 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 розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 до цього Договору;

9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обгрунтовані вимоги Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу 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 на поточний рахунок Оператора системи розподілу 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 розподілу здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла

вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

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

4) обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії, показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

5) подавати Оператору системи розподілу 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 розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи розподілу 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 розподілу 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 України.

8.3. Оператор системи розподілу 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 розподілу 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 плату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо на поточний рахунок Оператора системи розподілу, Споживач сплачує пеню згідно додатку 4 до цього Договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи розподілу 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 електричної енергії 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.

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу - 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 розподілу та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу 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 розподілу 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 розподілу 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.

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) Додаток 1 «Заява-приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії»

2) Додаток 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»

3) Додаток 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;

4) Додаток 4 «Порядок розрахунків»;

5) Додаток 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

6) Додаток 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

7) Додаток 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;

8) Додаток 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;

9) Додаток 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».

10) Додаток 10 «Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії».

11) Додаток 11 «Звіт про покази засобів обліку».

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

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

13. Реквізити і підписи сторін:

Оператор системи розподілу	Споживач
Акціонерне товариство «Українська залізниця» код ЄДРПОУ 40075815 Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297 Адреса: вул. Тверська, 5, м. Київ, 03150 в особі **Філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця», ВСП "Львівське регіональне відділення"** код ЄДРПОУ 40150221 Адреса: вул. Жилянська, 97, м. Київ, 03150 Телефон: +38 044 465-42-21; 032-226-80-86 Адреса ВСП "Львівське регіональне відділення": 79039, м.Львів, вул. Шевченка,105 Електронна адреса: eec_secretar@uz.gov.ua Сайт: https://www.uz.gov.ua/about/general_information/entertainments/f_energo/ Р/р: 26002300487235 ПАТ "Державний ощадний банк України" ТВБВ № 10013/03 Філія ЛОУ АТ "Ощадбанк" МФО 325796	**Товариство з обмеженою відповідальністю «ТБ ФРУТ КАПІТАЛ»** ЄДРПОУ 39878629 Адреса: 81500, Львівська обл., м. Городок, вул. Артищівська, буд.9, корпус 1 ІПН 398786213164 Витяг ПДВ № 1613164500076 р/р 2600500113102 ПАТ АКБ «Львів» МФО 325268 тел. 03231-3-17-83
_____ **О.В.Завалишин** м.п. _____ **О.Б.Пєтушков**	**Директор** _____ /О. Л. Мочалюк/

8

Додаток 1
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії
від «07» серпня 2019р.
№ 1901030100018127

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

На виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України та з метою безперервного електрозабезпечення за об'єктом споживача ТзОВ "ТБ ФРУТ Капітал"
(найменування споживача)
за адресою 81500 Львівська обл. м. Городок вул. Артилерійська 9 корпус 1
(ЕІС-код точки комерційного обліку за об'єктом споживача 62Z0190543425878)
учасник роздрібного ринку електричної енергії, яким є оператор системи розподілу **АТ «Укрзалізниця»**, який діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 08.11.2018 №1395) повідомляє про припинення **АТ «Укрзалізниця»** діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та приєднання споживача з 01.01.2019 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу за посиланням _____,
на умовах договору про постачання електричної енергії * №_____ від _____
за особовим рахунком № _____ бази даних абонентів постачальника за регульованим тарифом в разі відсутності з Вашого боку письмових заперечень до 01.01.2019 щодо укладення Договору.

До оформлення Паспорту точки розподілу та інших документів, додатків до Договору, які оформляються за необхідності та/або під час дії Договору, сторони керуються додатками до договору про постачання електричної енергії або іншими документами, складеними та підписаними сторонами під час його дії (індивідуальні характеристики об'єкту, потужність, категорія надійності, особливості обліку, акт розмежування та інше), та іншою інформацією, зафіксованою в базі даних оператора системи розподілу для врегулювання всіх питань, які залежать від інформації, яка міститься у відповідних додатках бази даних, в тому числі щодо визначення оператором системи розподілу показів засобів обліку.

Договір вважається укладеним з дати підписання споживачем Заяви-приєднання до Договору, яка повертається споживачем на адресу учасника роздрібного ринку, та/або сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з Заявою-приєднанням та/або з дати, указаної в Заяві-приєднанні, якщо споживач протягом указаного в Заяві-приєднанні терміни не повернувся до учасника ринку із запереченням щодо укладення Договору в цілому або щодо окремих умов Договору та спожив певний обсяг електричної енергії.

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

_____ _____ _____
(дата) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача: _____

_____

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ _____ _____
(дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)

9

Додаток № 2
до договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії № 1901030100181127
від 7 серпня 2019 р.

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z0190543425878
(прописує ЕЕ)

Інформація щодо об'єкта споживача:
1) Вид об'єкту Виробничі приміщення.
2) Адреса об'єкту: Львівська обл., Городоцький р-н., м.Городок, вул.Львівська,274а.
3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 10 кВ/ 10 кВ.
4) Приєднана потужність за точкою розподілу 3000 кВт.
5) Дозволена потужність 3000 кВт.
6) Категорія надійності струмоприймачів:
I категорія - кВт, II категорія - кВт, III категорія 3000 кВт
7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу BB-TEL-10-20/630 на напругу 10 кВ, струм 630 А.

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

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

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

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

інженер ВТВ Барух Г.О.
(Посада, ПІБ) (підпис)

«_____» _____ 20___ р.

Паспорт точки розподілу погоджено:

начальник ЕЧ-1 Єліяшевський М.М.
(Посада, ПІБ) (підпис)

(Посада, ПІБ) (підпис)

«_____» _____ 20___ р.

М.П.

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901030100181127

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ пп	EIC-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність		Дані засобів комерційного обліку				Ступінь напруги, кВ	Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Власність
				Приєднана	Дозволена	Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнту		Розрахунковий коефіцієнт			В ЛЕП	В тр-рах		
							Кітр-ра	Кнтр-ра							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	62Z0190543423-878	виробничі приміщення	Львівська обл., м. Городок, вул. Львівська 274а	3000	3000	РЛ-10кВт Л36/Милано, ТП-3000/10/0,4 "ТБ Фрут Капітал" РУ-10	ТОЛ-9 200/5 к-т 40	НТМИ-1 №1093 к-т 100	4000	10	єА єR єГ	так	ні	РЛ-10кВт Л-36 "Милано" ТП3000/10/0,4 "ТБ Фрут Капітал" РУ-10	споживача

Оператор системи розподілу	Споживач
Акціонерне товариство «Українська залізниця» код ЄДРПОУ 40075815 Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297 Адреса: вул. Тверська, 5, м. Київ, 03150 в особі **Філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця», ВСП "Львівське регіональне відділення"** код ЄДРПОУ 40150221 Адреса: вул. Жилянська, 97, м. Київ, 03150 Телефон: +38 044 465-42-21; 032-226-80-86 Адреса ВСП "Львівське регіональне відділення": 79039, м.Львів, вул. Шевченка,105 Електронна адреса: eec_secretar@uz.gov.ua Сайт: https://www.uz.gov.ua/about/general_information/entertainments/f_energo/ Р/р: 26002300487235 ПАТ "Державний ощадний банк України" ТВБВ № 10013/03 Філія ЛОУ АТ "Ощадбанк" МФО 325796	**Товариство з обмеженою відповідальністю «ТБ ФРУТ КАПІТАЛ»** ЄДРПОУ 39878629 Адреса: 81500, Львівська обл., м. Городок, вул. Артищівська, буд.9, корпус 1 ІПН 398786213164 Витяг ПДВ № 1613164500076 р/р 2600500113102 ПАТ АКБ «Львів» МФО 325268
О.В.Завалишин М.П. **О.Б.Пєтушков**	**Директор** **/О. Л. Мочалюк/**

Додаток 3.1
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 19010301000181 27

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів

№ пп	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса	Потужність		Дані засобів комерційного обліку				Ступінь напруги, кВ	Вид енергії, СА, СР, СГ	Втрати енергії (так/ні)		Назва площадки вимірювання	Власність
				Приєднана	Дозволена	Місце встановлення засобів обліку	Дані розрахункового коефіцієнту		Розрахунковий коефіцієнт			В ЛЕП	В тр-рах		
							Кі тр-ра	Кu тр-ра							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Підписи сторін

Оператор системи:
Завалишин О.В.
Потушков О.Б.
(посада, ПІБ, підпис)
М.П.
«____» ___________________ ________ р.

Споживач:
директор Мочник О.І.
(посада, ПІБ, підпис)
М.П.
«____» ___________________ ________ р.

Додаток 4
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901030100018127

Порядок розрахунків

1. Оплата вартості послуг з розподілу електричної енергії та інших платежів проводиться Споживачем виключно у грошовій формі на поточний рахунок Оператора системи розподілу за розрахунковий період, який становить один календарний місяць.

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	р/рахунок	Банк отримувача	МФО	ЄДРПОУ
За послуги з розподілу електричної енергії	26002300487235	ПАТ "Державний ощадний банк України" ТВБВ № 10013/03 Філія ЛОУ АТ "Ощадбанк"	325796	40150221
За перетікання реактивної електроенергії та пеню	26002300487235	ПАТ "Державний ощадний банк України" ТВБВ № 10013/03 Філія ЛОУ АТ "Ощадбанк"	325796	40150221

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

2. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу, та тарифу на розподіл електричної енергії, що діяли в розрахунковому періоді.

3. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати (крім побутових споживачів та суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення).

5. Споживач здійснює повну оплату вартості обсягу електричної енергії, заявленого на відповідний розрахунковий період, наступним чином:

попередня оплата – здійснюється Споживачем самостійно за 5 днів до початку розрахункового періоду з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду 100% від прогнозованих обсягів споживання електричної енергії на розрахунковий місяць;

споживач здійснює остаточний розрахунок за розподілену електроенергію та інші платежі згідно з умовами цього Договору на підставі отриманих у Оператора системи розподілурахунків протягом 5-ти операційних днів з дня їх отримання. При остаточному розрахунку за розподілену електроенергію Оператор системи розподілу враховує здійснену Споживачем попередню оплату станом на кінець розрахункового періоду.

6. Зчитування показів лічильника проводиться _____ числа (при 31 календарному дні в місяці), _____ числа (при 30 календарних дні в місяці), _____ числа (при 28 календарних дні в місяці), кожного розрахункового місяця. Покази лічильників фіксуються з вказанням фактичної дати та, за необхідності, часу зчитування. Обсяг розподіленої електричної енергії визначається за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць і визначається відповідно до порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку електричної енергії. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, яка була розподілена Оператором системи розподілу та тарифу на розподіл електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи розподілу оформляє:

- акт приймання - передачі наданих послуг з розподілу електричної енергії;
- акт про надання послуг з компенсації за перетікання реактивної електричної енергії. Оформлені належним чином Акти, Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акту та за відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

7. Остаточний розрахунок Споживача за електричну енергію, розподілену протягом розрахункового місяця, здійснюється на підставі виставленого Оператором системи розподілу рахунка. Відповідно до визначеної згідно пункту 3 цього додатку величини коштів за фактично розподілену електричну енергію Оператор системи розподілу виписує Споживачу рахунок на оплату послуг з розподілу електричної енергії.

8. Рахунки на оплату за реактивну електричну енергію, пеню, інфляційні збитки, річні виписуються Оператором системи розподілу окремо та надаються Споживачу. Тривалість періоду для здійснення споживачем розрахунків за послуги з розподілу електричної енергію, реактивну електроенергію, пеню, інфляційні збитки, річні має не перевищувати 5 робочих днів з дня отримання рахунка.

9. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених п. 5 цього Додатку, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі 0,5% від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла на день прострочення) за кожен день прострочення включно по день фактичної оплати та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

10. Рахунки на оплату можуть надаватися в паперовому вигляді у відповідних структурних підрозділах Оператора системи розподілу, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу .

11. У разі неотримання Споживачем протягом 2 - х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату в паперовому вигляді. Оператор системи розподілу на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту (адреса електронної пошти_____). У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду

Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу на 4 день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення Оператора системи розподілу Споживачем рахунки вважаються отриманими. У разі оплати рахунків готівкою в призначені платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно якого рахунку (повний номер рахунку) проводиться оплата .

12. На поточний рахунок Оператора системи розподілу Споживач перераховує:

- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію;
- грошові кошти за розподілену активну електричну енергію, що надходять за визнаною претензією або рішенням суду;
- грошові кошти на покриття плати за порушення умов договору та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

Підписи сторін

Оператор системи розподілу:

(посада, ПІБ, прізвище)

М.П.

«___» _____ _____ р.

Споживач:

(посада, ПІБ, прізвище)

М.П.

«___» _____ _____ р.

Додаток 5
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901030/0018127

Порядок
участі споживача в графіках обмеження електроспоживання
та графіках відключень

1. Оператор системи розподілу у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії	Електричної потужності
1 черга ________ кВт·год	1 черга ________ кВт
2 черга ________ кВт·год	2 черга ________ кВт
3 черга ________ кВт·год	3 черга ________ кВт
4 черга ________ кВт·год	4 черга ________ кВт
5 черга ________ кВт·год	5 черга ________ кВт

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження занесені такі (фідери) лінії Споживача:
____.

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються за формою **додатку №9**.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження та тривалість дії обмеження електроспоживання:
____.

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання:
____

6. Час і тривалість ремонтних робіт.

Електропостачання Споживача підлягає обмеженню (відключенню) „у разі необхідності проведення ремонтних робіт в електроустановках Постачальника електричної енергії у випадках виникнення такої необхідності. Тривалість робіт визначається технологічними картами на проведення ремонтних робіт. Час проведення ремонтних робіт доводиться Споживачу в кожному окремому випадку.

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

Оператор системи розподілу:	**Споживач:**
Зобалюпоси О.В	
Летурашков О.Б.	
	Директор Могильок О.І
(посада, П.І.Б., підпис)	(посада, П.І.Б., підпис)
М.П.	М.П.
“__” ____________ ______р.	“__” ____________ ______р.

Додаток 6
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901030100181127

Акт
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

живач електроенергії *ТзОВ «ТБ Фрут Капітал»*
(найменування споживача та його місцезнаходження)
Виробничі приміщення, Львівська обл., м. Городок, вул. Львівська, 274а
(назва об'єкту та його місцезнаходження)
особі *директора Мочалюка О.Л.*
(посада, прізвище, ініціали)

новний споживач електроенергії *ФОП Гіркова М. П.*
(найменування споживача та його місцезнаходження)
м. Львів, вул. Вільхова, 11А/1
(назва об'єкту та його місцезнаходження)
обі *фізичної особи-підприємця Гіркової М.П.*
(посада, прізвище, ініціали)
АТ «Українська залізниця»
(Оператор системи розподілу)
особі *начальника ВСП «Львівське регіональне відділення» філії «Енергозбут» АТ«Українська залізниця» Завалишина О.В. та заступника начальника Пєтушкова О.Б.*
(посада, прізвище, ініціали)

им актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:
Оператора системи розподілу:
ПЛ 10 кВ «Л-36/Мшана».
Основний споживач:
відпайка 10 кВ ФОП Гіркова М.П. від оп. №75 ПЛ 10 кВ «Л-36/Мшана».
Споживач:
відпайка КПЛ 10 кВ від оп. №72 відпайки 10 кВ ФОП Гіркова М.П. до ТП-3000/10/0,4 ТзОВ «ТБ Фрут Капітал», ТП-3000/10/0,4 ТзОВ «ТБ Фрут Капітал».

2. Межа експлуатаційної відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється між:
2.1. **Оператором системи розподілу** та **Основним споживачем** на:
затискачах відпайки 10 кВ ФОП Гіркова М.П. в місці приєднання до оп. №75 ПЛ 10 кВ «Л-36/Мшана».
2.2. **Основним споживачем** та **Споживачем** на:
затискачах відпайки КПЛ 10 кВ в місці приєднання до оп. №72 відпайки 10 кВ ФОП Гіркова М.П.

3. **Оператор системи розподілу** несе відповідальність за:
ПЛ 10 кВ «Л-36/Мшана» та стан контактних з'єднань на межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності, вказаної в п.2.1. цього акту.

4. **Основний Споживач** несе відповідальність за:
технічний стан та правильну експлуатацію відпайки 10 кВ ФОП Гіркова М.П. від оп. №75 ПЛ 10 кВ «Л-36/Мшана».
Споживач несе відповідальність за:
технічний стан та правильну експлуатацію відпайки КПЛ 10 кВ від оп. №72 відпайки 10 кВ ФОП Гіркова М.П. до ТП-3000/10/0,4 ТзОВ «ТБ Фрут Капітал», ТП-3000/10/0,4 ТзОВ «ТБ Фрут Капітал» та прилади обліку в РУ 10 кВ ТП-3000/10/0,4 ТзОВ «ТБ Фрут Капітал».

Схема електроустановки та точки розподілу мереж (завірена підписами відповідальних осіб - Додаток №7).

5. Схема електропостачання на межі балансової належності забезпечує струмоприймач частині електропостачання:

Категорія струмоприймачів	кВт	Струмоприймачі, схема живлення яких	
		Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша	-	-	-
Друга	-	-	-
Третя	*3000*	*відповідає*	-

Акт виконано:

інженер ВТВ Барук І.О.
(Посада, ПІБ) *(підпис)*

«_____»_____ 20___ р.

Акт погоджено:

начальник ЕЧ-1 Єліяшевський М.М.
(Посада, ПІБ) *(підпис)*

_____
(Посада, ПІБ) *(підпис)*

«_____»_____ 20___ р.

М.П.

Оператор системи розподілу:

Завалишин О.З.
Петриченко О.Б.
(посада, П.І.Б., підпис)

М.П.

"___"_____ 20___ р.

Споживач:

(посада, П.І.Б., підпис)

М.П.

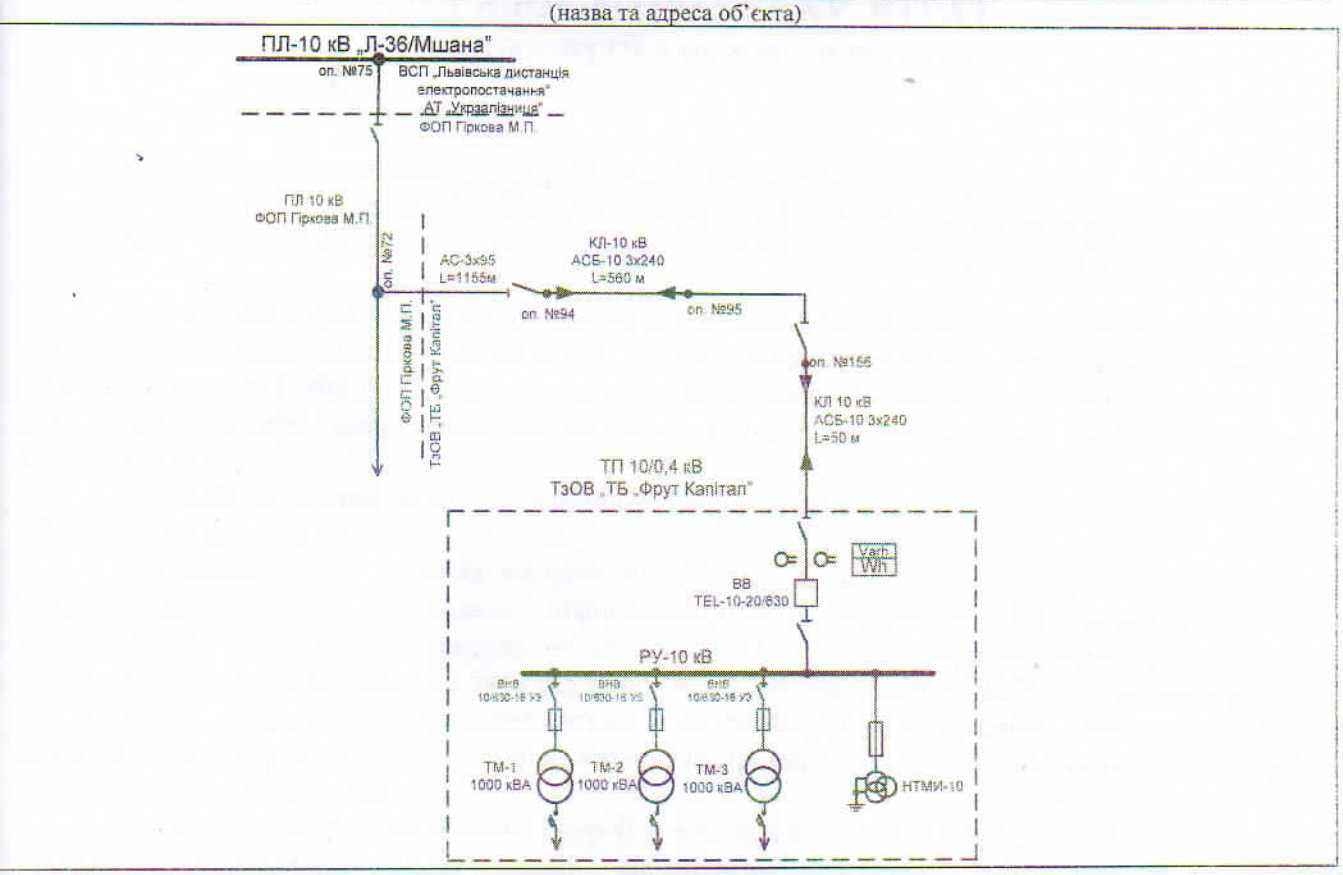
"___"_____ 20___ р.

Додаток 7
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 190103010018127

Однолінійна схема електропостачання

Виробничі приміщення, Львівська обл., м. Городок, вул. Львівська, 274а

(назва та адреса об'єкта)



...хему виконано:

...нженер ВТВ Барух Г.О. (підпис)

(Посада, ПІБ)

«_____» _____ 20___ р.

...ператор системи розподілу:

Зовалишин О.З.

Петриков О.Б.

(посада, П.І.Б., підпис)

М.П.

«_____» _____ 20___ р.

Схему погоджено:

начальник ЕЧ-1 Сліяшевський М.М.

(Посада, ПІБ) (підпис)

(Посада, ПІБ) (підпис)

«_____» _____ 20___ р.

М.П.

Основний споживач:

ГІРКОВА Марія Петрівна

(посада, П.І.Б., підпис)

М.П.

«_____» _____ 20___ р.

Споживач:

Мочалюк О.Л.

"ТБ ФРУТ КАПІТАЛ"

(посада, П.І.Б., підпис)

М.П.

«_____» _____ 20___ р.

19

Додаток 8
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901630100018127

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача

1. Найменування Споживача *ТзОВ "ТБ Фрут Капітал"*
2. Адреса об'єкта *Львіська обл., Городоцький р-н., м.Городок, вул. Львівська,274а*
3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) *РУ 10кВ ТП-3000/10/0,4*

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередачі, затверджених Наказом №399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3 - 5.6 Методичних рекомендацій.

Для точок обліку, по яких визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється на підставі даних АСКОЕ (рівень інформаційного забезпечення Б), розрахунок втрат електроенергії здійснюється програмою даного АСКОЕ для кожного інтервалу часу з умовно-сталим навантаженням (приймається 0,5 год.). Якщо до програми АСКОЕ не заведена функція, що дозволяє проводити розрахунки втрат електроенергії для кожного інтервалу часу, то розрахунок втрат електроенергії здійснюється електропередавальною організацією як для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах схеми живлення здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних та розрахункової (однолінійної) схеми, що додається.

У разі передачі електропередавальною (електропостачальною) організацією електричної енергії внутрішніми технологічними електромережами Споживача іншим суб'єктам господарювання, втрати електроенергії в мережах, що використовуються спільно, розподіляються пропорційно обсягам переданої належної електричної енергії.

. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в силових трансформаторах.

1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:

№ ТП	EIC - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора							Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
		Тип, номінальна потужність Sн (кВА)	Номінальна напруга Uн кВ		Втрати, кВт		Струм х.х. I хх (%)	Напруга К.З. Uкз, (%)	Під навантаженням Тр	Під напругою Тн	
			ВН	НН	Р хх	Р кз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-		-	-	-	-	-	-	-			

1.2. Втрати електричної енергії в силових трансформаторах розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.4, 7.5, 7.6, 7.7 - для рівня інформаційного забезпечення А:

- Формул № 7.17, 7.18, 7.19, 7.20 - для рівня інформаційного забезпечення Б розраху здійснюється програмою АСКОЕ.

2. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередачі.

2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:

№ лінії на схемі	EIC - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспорті дані ЛЕП				Години роботи		Сезон коефіц ти фор графік навант ення
		Номінальна напруга $U_н$, кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаженням Тр	Під напругою Тн	
			R_0	X_0				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПЛ		*10*	*0,33*	*0,333*	*1,155*			
КЛ		*10*	*0,13*	-	*0,56*			
КЛ		*10*	*0,13*	-	*0,05*			

2.2. Втрати електричної енергії в проводах ПЛ і жилах кабелів КЛ розраховуються формулами Методичних рекомендацій:

Формул № 7.8, 7.10, 7.12 - для рівня інформаційного забезпечення А за умови, що для ПЛ $U_н < 110$ кВ та КЛ при $U_н < 20$ кВ другий доданок у формулах 7.10 та 7.12 відповід приймають рівним нулю;

- формул № 7.21, 7.22, 7.23 - для рівня інформаційного забезпечення Б за умови, що для при $U_н < 110$ кВ та КЛ при $U_н < 20$ кВ другий доданок у формулах 7.22 та 7.23 відповід приймають рівним нулю.

2.3. Кліматичні втрати активної електроенергії в повітряних лініях електропередачі, залежать від погодних умов та обумовлені короною, розраховуються за формулою 7.29 (для напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції, розраховуються формулою7.32 (для ПЛ напругою 6 кВ та вище).

2.4. Втрати активної електроенергії в ізоляції кабельних ліній напругою 6 кВ та ви розраховуються за формулою 7.33.

2.5. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП додається.

3.Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньо будинкових мережах.

3.1. Таблиця з вихідними даними:

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Внутрішньої		Коефіцієнт несиметрії*	
				Питомий опір, Ом/км	Довжина, км	Питомий опір, Ом/км	Довжина стояка, км		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Втрати електроенергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових будин обчислюються за формулами Методичних рекомендацій для кожного із вводів як суму втрат зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів, а так втрат у лічильниках електричної енергії та опорах контактних з'єднань відгалуджень лічильників. При цьому в залежності від наявності засобів обліку використовуються наступ формули:

- Формул № 7.38, 7.40, 7.42 – для визначення втрат у зовнішній мережі;
- формул 7.39, 7.41, 7.43 – для внутрішньобудинкової мережі;

- формули 7.44 – для визначення втрат в лічильниках;
- формули 7.45 – для визначення втрат в контактних з'єднаннях.

4. Особливі умови:

Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії перевірив: ____________
(П.І.Б., підпис)

…ні дані для розрахунку втрат виконано:

…женер ВТВ Баруж Г.О.
(Посада, ПІБ) *(підпис)*

«__»______________ 20___ р.

…тор системи розподілу:

Бабанський О.В.

Летушков О.Б.

(посада, П.І.Б., підпис)

"__"______________ 20___ р.

Вихідні дані для розрахунку втрат перевірено: погоджено:

начальник ЕЧ-1 Єліяшевський М.М.
(Посада, ПІБ) *(підпис)*

(Посада, ПІБ) *(підпис)*

«______»______________ 20___ р.
М.П.

Основний споживач:

(посада, П.І.Б., підпис)
М.П.
"______"__________________ 20___ р.

Споживач:

Мочалюк О.А.

(посада, П.І.Б., підпис)
М.П.
"______"__________________ 20___ р.

надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «7» серпня 2018 р.
№ 1901030100018127

Затверджую:

_____

_____

«___»_____20___ р.

_____

(підпис, печатка)

Затверджую:

_____

_____

«___»_____20___ р.

_____

(підпис, печатка)

Затверджую:

_____

_____

«___»_____20___ р.

_____

(підпис, печатка)

АКТ екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача "____"_____ 20___ р.

Акт складено споживачем електричної енергії _____
(повна назва споживача)
в особі відповідального представника _____
(посада, П.І.Б.) та
Оператором системи розподілу **акціонерним товариством «Українська залізниця»**, код ЄДРПОУ 40075815, Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297, в особі **філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця»**, код ЄДРПОУ 40150221,
в особі відповідального представника _____
(посада, П.І.Б.)
з метою встановлення величин екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання. При цьому встановлено:

1. Загальні відомості (за договором):

1.1. Місцезнаходження постачальника електричної енергії за регульованим тарифом (електропередавальної організації)
_____
(місцезнаходження, факс, телефон)

1.2. Місцезнаходження споживача і об'єкта –споживання _____
(місцезнаходження, факс, телефон)

1.3. Власник (керівник) _____
(посада, П.І.Б., телефон)

1.4. Особа, відповідальна за електрогосподарство _____

1.5. Змінність роботи споживача: перша зміна з ____ год. до ____ год.; друга зміна з ____ год. до ____ год.; третя зміна з ____ год. до ____ год.; четверта зміна з ____ год. до ____ год.

1.6. Дозволена до використання потужність _____ кВт.

Добове ел. споживання, зима _____тис. кВт*год., екологічної броні _____ тис. кВт*год.
літо _____, тис. кВт*год. субспоживачів (за наявності) потужність _____кВт;
2.3. Середнє споживання потужності в години максимуму електроспоживання екологічної броні _____тис. кВт*год.
енергосистеми, споживач: зима _____кВт, літо _____кВт; 2.5. Величина навантаження аварійної броні: споживача
субспоживачі: зима _____кВт, літо _____кВт.потужність: зима _____кВт, літо _____кВт;
2.4. Величина навантаження екологічної броні: аварійної броні: зима _____ тис. кВт*год., літо_____,тис. кВт*год.
субспоживачів (за наявності) потужність: зима _____кВт, літо ____ кВт; 2.6. Величина навантаження технологічної броні споживача:
добове електроспоживанняаварійної броні зима _____ тис. кВт*год., потужність зима _____ кВт, літо _____кВт;
літо _____тис. кВт*год. час зупинки технологічного процесу _____ год.

№ з/п	Диспетчерське найменування		Екологічна броня				Аварійна броня					Технологічна броня		
	№ живильної п/ст	Живильна лінія, напруга, кВ	Перелік струмоприймачів, їх найменування та установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку ел. лінію переводиться навантаження ЕБ та спосіб переведення (АВР, вручну)	Перелік струмоприймачів, їх найменування та установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичною схемою	Величина потужності струмоприймачів		На яку ел. лінію переводиться навантаження ЕБ та спосіб переведення (АВР, вручну)	Мінімально необхідна потужність для завершення технологічного процесу (циклу виробництва)		Час для завершення
									Зима, кВт	Літо, кВт		Зима, кВт	Літо, кВт	

4. Прикінцева частина

4.1. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі екологічної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями _____

4.2. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі аварійної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями _____

4.3. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені після закінчення часу, необхідного для завершення технологічного процесу за їх диспетчерськими найменуваннями, інтервал часу (год.) до відключення _____

4.4. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені негайно з центрів живлення електропередавальної організації або споживача за їх диспетчерськими найменуваннями, та їх навантаження _____

Погоджено: Величина екологічної броні споживача: потужність _____ кВт, добове електроспоживання _____ тис. кВт*год

Підписи:

Відповідальний представник ОСР	**Відповідальний представник споживача**	**Державний інспектор (старший державний інспектор) з енергетичного нагляду**
_____	_____	_____
(підпис, ПІБ)	*(підпис, ПІБ)*	*(підпис, ПІБ)*

Примітка. *В Акті чітко заповнюються чорнилом або кульковою ручкою передбачені формою відомості, незаповнені графи прокреслюються, виправлення не допускаються.*

Додаток 10
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901030100018127

ДОГОВІР №_____
про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії

Місто Львів «____»_____201___ р.

Оператор системи розподілу **акціонерне товариство «Українська залізниця»**, код ЄДРПОУ 40075815, Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297, в особі **філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця»**, код ЄДРПОУ 40150221, (в тексті цього Договору іменується як – «Власник мереж»), що здійснює свою діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до Постанови НКРЕКП від 08.11.2018 року № 1395, має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість, в особі начальника виробничого структурного підрозділу "Львівське регіональне відділення" філії **«Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця» Завалишина Олега Віталійовича та заступника начальника виробничого структурного підрозділу "Львівське регіональне відділення" філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця» Пєтушкова Олександра Борисовича,** які діють на підставі Довіреності № 914 від 19.02.2019 р., з однієї сторони, та

ТзОВ "ТБ Фрут капітал"
, код ЄДРПОУ 39878629 (в тексті цього Договору іменується як – «Споживач»), що здійснює свою діяльність на підставі _____, має статус платника податку на прибуток за базовою (основною) ставкою відповідно до Податкового кодексу України та є платником податку на додану вартість, в особі директора Мочалюка Олега Леонідовича, який діє на підставі _____, з другої сторони,

які спільно іменуються в тексті Договору як - «Сторони», а кожне окремо як - «Сторона», уклали цей Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (в тексті цього Договору також іменується як – «Договір») про наступне:

1. Предмет Договору

1.1. Власник мереж надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Власник мереж зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

надавати Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Власника мереж.

2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Власника мереж 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 Власника мереж за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Власник мереж має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 17 січня 2002 року № 19, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 лютого 2002 року за № 93/6381 (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 Власника мереж інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Власника мереж, 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 межі балансової належності;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Власника мереж, 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 Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, Споживачем та Власником мереж 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. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Власника мереж та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів вимірювальної техніки, на величину обсягу розрахункових втрат електричної енергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки. Розрахунки втрат електричної енергії в мережах Споживача виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.

4.4. Розрахунковим вважається період з ___ числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.5. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.6. 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, Власник мереж 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. Власник мереж несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Власник мереж 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 Власнику мереж пеню в розмірі _____ % 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: _____

_____,

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 (додаток 5 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 6 до Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

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 Власника мереж, другий - у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Власник мереж:

_____

тел. _____

_____

(підпис, П. І. Б.)

_____ 20_ року

Споживач:

_____

тел.: _____

_____

(підпис, П. І. Б.)

_____ 20_ року

Додаток №10А
до Договору № 1901030100018127
від "07" серпня 2019р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до „Методики обчислення плати за перетікання тивної електроенергії між енергопередавальною організацією та її споживачами", ердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №87 від 2.2018р. (далі Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	-	-	-
1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	1000	-	1000
2.	З ручним регулюванням, кВАр	-	-	-
.	Синхронні двигуни (СД), кВт	-	-	-
.	Пристрої КРП, зблоковані з технолог-м облад-м, кВАр	-	-	-

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома адовими величинами :

$$П = П1 + П2 - П3 \quad \text{(грн.)},$$

П1 - основна плата;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами мпенсації реактивної потужності (КРП).

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі живача в добовому регулюванні режимів мережі Постачальника в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad \text{(грн.)},$$

Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

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

Di, Dj - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

WQc (+)i - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за зрахунковий період, кВАр·год;

WQc (-)j - обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за зрахунковий період, кВАр·год;

Т - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, н/кВт·год.

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

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

Di, Dj - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

WQг (+)i – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за зрахунковий період, кВАр·год;

WQг (-)j – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за зрахунковий період, кВАр·год.

- середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, год.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП ується за формулою :

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

Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;
gф – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою :

$WQc.o / WPc.o$,

WQc.o – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача ахунковий період, кВАр·год.;

WPc.o - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за унковий період, кВт·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення tgφ приймається рівним кий зігдно п.3 Методики рівний 0,8.

Якщо значення tgφ > 2, то згідно п.16 Методики значення tgφ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати П3 узгоджуються зі споживачем і відображаються у ідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №3 «Відомості озрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»

ачення ЕЕРП:

Точка обліку (п/ст,ТП,РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна +, транзитна –)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
2		3	4	5
ТП-3000			N425 8927	0,0571

Dcp = 0,0571

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного ікання через межу розділу мереж Оператор системи розподілу (далі-ОСР) та Споживача в хунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій кі.

Значення D та Dcp обчислюються ОСР за допомогою комп'ютерного „Комплексу кового аналізу реактивів електричних мереж" один раз на два роки і доводяться Споживачу мовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

ОСР зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з ахунками ЕЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами ку, вказаними в даному Договорі, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується ОСР та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності ового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, ристанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за ахунковий період здійснюється на умовах даного Договору.

В неробочий час компенсуванні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни ОСР визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначаються згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$WQc_{(-)} = WPc_{(-)} \times tg\varphi н, \quad \text{(кВАр*год.)},$$

$$WQc_{(-)} = WPc_{(-)} \times tg\varphi, \quad \text{(кВАр*год.)},$$

де tgфн - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

tgф – фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQг_{(0)}$), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQг_{(0)} = (Qку + 0{,}3 \times Pсд) \times t \quad \text{(кВАр*год.)},$$

де Qку - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

Рсд – сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

7.3. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії, плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Пг = WQг_{(0)} \times Dср \times T \quad \text{(грн.)}.$$

де $D_{ср} = \frac{1}{V}\sum_{i=1}^{V} Di$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/КВАр.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2. цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ОСР.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням ОСР при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Постачальника з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

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

12. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ОСР та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання ивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, ОСР гійно вводить Споживача в розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії та ить Споживачу нові (перераховані) значення ЕЕРП (в т.ч. шляхом вказання їх в кунковому документі).

Оператор системи розподілу	Споживач
нерне товариство «Українська иця» ДРПОУ 40075815 етичний ідентифікаційний код (ЕІС код) X0281924273297 а: вул. Тверська, 5, м. Київ, 03150 ві **«Енергозбут» акціонерного товариства аїнська залізниця», ВСП "Львівське нальне відділення"** ДРПОУ 40150221 са: вул. Жилянська, 97, м. Київ, 03150 рон: +38 044 465-42-21; 032-226-80-86 са ВСП "Львівське регіональне лення": 79039, м.Львів, вул. Шевченка,105 ронна адреса: eec_secretar@uz.gov.ua //www.uz.gov.ua/about/general_information/ainments/f_energo/ 6002300487235 "Державний ощадний банк України" № 10013/03 Філія ЛОУ АТ "Ощадбанк" 325796	**Товариство з обмеженою відповідальністю «ТБ ФРУТ КАПІТАЛ»** ЄДРПОУ 39878629 Адреса: 81500, Львівська обл., м. Городок, вул. Артищівська, буд.9, корпус 1 ІПН 398786213164 Витяг ПДВ № 1613164500076 р/р 2600500113102 ПАТ АКБ «Львів» МФО 325268
О.В.Завалишин м.п. **О.Б.Пєтушков**	**Директор** **/О. Л. Мочалюк/**

ратор системи розподілу

" ____ " _____ 20____ р.

Споживач

М.П. " ____ " _____ 20____ р.

32

Додаток №10Б до договору
про надання послуг з розподілу
електричної енергії № 1901030100018127
від 7 серпня 2019 року

Споживач ТзОВ „ТБ Фрут Капітал"
Адреса Київська обл. м. Горохів вул. Артилерійська 9 кв 1

ПОВІДОМЛЕННЯ

За результатами поточних перерахунків економічних еквівалентів реактивної потужності (ЕЕРП), що проведені згідно з порядком, встановленим Методикою обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (погоджена НКРЕ, затверджена наказом Мінпаливенерго України від 06.02.2018 № 87, зареєстровано в Міністерстві юстиції України 02.04.18 за № 392/31844).

Повідомляємо, що Вам для кожної точки обліку проведено розрахунок ЕЕРП, які будуть застосовуватись для розрахунків за перетікання реактивної електроенергії в розрахунковому періоді 2019-2020 рр.

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП (D) (п/ст, ТП, РП та ін.)	ЕЕРП (D) кВт/кВАр	Примітка
1	КТП - 3000	0,0671	—

Це повідомлення є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії
№ УЗ/ЕЕЦ/О-16-01/010018 від _____

Оператор системи розподілу

Заваленський О.В
(П.І.Б., підпис)

Петрусенко О.Б
(П.І.Б., підпис)

"____" _____20___ р.
М.П.

Споживач

Могилюк О.І.
(П.І.Б., підпис)

"____" _____20___ р.
М.П.

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
від «07» серпня 2019 р.
№ 1901030100018127

ЗВІТ ПРО ПОКАЗИ ЗАСОБІВ ОБЛІКУ

ТзОВ "ТБ Фрут капітал"
(найменування споживача)

за жовтень 2019 року
(розрахунковий період)

№ з/п	Найменування об'єкту, джерело живлення, ЕІС-код	Тип, № приладу обліку	Покази приладів обліку				Різниця показників (к.6- к.7)	Розрахунковий коефіцієнт К=Ктс* Ктн **	Кількість спожитої ел.енергии, (к.8*к.9)	Втрати		Кількість відпущеної ел.енергії (к.10+к.11+к.12)
			Вид енергії *	зона доби (пік, напів-пік, ніч)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді				в ЛЕП кВт*год	в ТМ кВт*год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Виробничі приміщення ТП-3000/10/04 ТзОВ ТБ Фрут капітал	DZG - XC 42589277	А	—	4970,415	4795,174	145,241	4000	580964	1859	—	582825
2			Р	—	1505,721	1505,721	51,019	4000	204076	—	—	204076
3			Г	—	14,171	14,167	0,004	4000	16	—	—	16

* — вказати одне із: А – споживання активної електроенергії; АГ – генерація активної електроенергії; Р – споживання реактивної електроенергії; Г – генерація реактивної електроенергії.

** — даний розрахунковий коефіцієнт визначається як добуток коефіцієнту трансформації за струмом на коефіцієнт трансформації за напругою (при підключенні лічильника споживача за допомогою вимірювальних трансформаторів). Для лічильників прямого включення в даній колонці слід вказувати значення 1.

Реквізити і підписи сторін

39

Оператор системи розподілу	
Акціонерне товариство «Українська залізниця» код ЄДРПОУ 40075815 Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X0281924273297 Адреса: вул. Тверська, 5, м. Київ, 03150 в особі **Філії «Енергозбут» акціонерного товариства «Українська залізниця», ВСП "Львівське регіональне відділення"** код ЄДРПОУ 40150221 Адреса: вул. Жилянська, 97, м. Київ, 03150 Телефон: +38 044 465-42-21; 032-226-80-86 Адреса ВСП "Львівське регіональне відділення": 79039, м.Львів, вул. Шевченка,105 Електронна адреса: eec_secretar@uz.gov.ua Сайт: https://www.uz.gov.ua/about/general_information/entertainments/f_energo/ Р/р: 26002300487235 ПАТ "Державний ощадний банк України" ТВБВ № 10013/03 Філія ЛОУ АТ "Ощадбанк" МФО 325796	**Товариство з обмеженою відповідальністю «ТБ ФРУТ КАПІТАЛ»** ЄДРПОУ 39878629 Адреса: 81500, Львівська обл., м. Городок, вул. Артищівська, буд.9, корпус 1 ІПН 398786213164 Витяг ПДВ № 1613164500076 р/р 2600500113102 ПАТ АКБ «Львів» МФО 325268
_____ **О.В.Завалишин** **М.П.** _____ **О.Б.Пстушков**	**Директор** _____ **/О. Л. Мочалюк/**

35

Начальник ЕЕЛ-1 (перевірив)_____

Пронумеровано ,прошнуровано та скріплено печаткою сторінок

35 (тридцять п'ять)

«01» серпня **2019 р.**

В.о. начальника ЕЕЛ-1