

«17» червня 2020р.

696



**ДОГОВІР №270006834
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії**

**ПрАТ «Рівнеобленерго»
(Оператор системи)**

**Фізична особа підприємця Омельчук Іван Іванович
(Споживач)**

м.Рівне 2020р.

ДОГОВІР № 270006834
споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
17 червня 2020 року

м.Рівне
(місце укладення)

(дата)

ПРАТ «Рівнеобленерго» (код ЄДРПОУ **05424874**), що здійснює господарську діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, згідно постанови НКРЕКП від 13.11.2018р. №1413 (надалі – Оператор системи), в особі заступника начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ Прокопчука Михайла Анатолійовича, що діє на підставі довіреності № 1 від 09 січня 2020 року та Фізична особа підприємств Омельчук Іван Іванович,

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

що діє згідно запису в Єдиному державному реєстрі про включення до Єдиного державного реєстру відомостей про фізичну особу-підприємця № **2 608 017 0000 014009** дата запису **09.02.2007 року** (далі - Споживач),

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи) уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Договір).

1. Загальні положення

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

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх Споживачів.

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

2. Предмет Договору

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

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

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

3. Порядок обліку електричної енергії

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

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

3.2. За підсумками розрахункового місяця Оператор системи (Постачальник послуг комерційного обліку) 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 цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

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

- через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- за телефоном (0362) 69-42-98, 69-42-79, (067) 620-44-11, (050) 490-44-11, (093) 320-44-11;
- мобільний додаток VIBER-BOT
- на електронну адресу pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua
- sms-повідомлення на номер (067) 239-54-30
- через абонентський відділ відповідного району електричних мереж
- шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу.

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

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця). У разі неотримання до початку четвертого робочого дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач 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 розрахунок.

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

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

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

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 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 системи.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в Додатку 4 "Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії".

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 оплата 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 недовілики в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 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 оплата за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання

своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник;

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

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

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

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

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

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

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

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

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.

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

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

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

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

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

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

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

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

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

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

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до дня відключення 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 за послугу з розподілу електричної енергії" 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 9 до цього Договору;

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

11. Строк дії договору

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

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

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

12. Інші умови

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

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

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

№1 «Заява-приєднання»;

№2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;

* №1 «Заява-приєднання»;

* №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»;

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

* №4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії»;

* №5 «Однолінійна схема»;

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

* №7 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;

* №8 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»**;

* №9 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання»;

* №10 «Заявлені обсяги споживання електричної енергії, активної та реактивної потужності»

* №11 «Порядок нарахування плати за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»

* №12 «Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного Споживача».

(* - додатки, що додатково оформляються для споживачів, які не є побутовими;

** - складається з побутовими споживачами, що набули статусу «захищеного споживача» у відповідності до процедури, затвердженій Постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2018 р. № 1209 «Порядок забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам»)

***У випадку, якщо споживач має декілька об'єктів споживання за договором, до номеру Додатків 5 та 6 додається друга цифра, яка відповідає № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору

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

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

12.11. Розрахунок плати за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, що є Додатком 11 до даного Договору. Порядок оплати послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії закріплено Додатком №4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії» до Договору.

13. Реквізити сторін

Оператор системи:

ПрАТ «Рівнеобленерго»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) N 62X4988664773311

Адреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71

Телефон: 694-298 факс: 694-211

Електронна адреса: INFO@ROE.VSEI.UA, для показів:

pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.roe.vsei.ua>

Банківські реквізити:

п/р UA053333689000026007300024435 у Філії РОУ АТ «Ощадбанк»

ЄРДПОУ 05424874

Заступник начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ

М.А. Прокопчук /

(підпис) (П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 2020р.

Споживач:

ФОП Омельчук Іван Іванович

44200, Волинська обл., Любешівський р-н., смт.Любешів

вул.Червоноармійська,31

ЄДРПОУ 2479206199

р/рUA

Тел. 0673628949 / 067 3636449

Електронна адреса: zerno-produkt@ukr.net

І.І. Омельчук /

«__» _____ 2020р.

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 (передачі) електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу **ПрАТ «Рівнеобленерго»** ініціюється (зазначити ким):

ПрАТ «Рівнеобленерго»

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

приєднання споживача ФОП Омельчук Іван Іванович.

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

що діє згідно запису в Єдиному державному реєстрі про включення до Єдиного державного реєстру відомостей про фізичну особу-підприємця № 2 608 017 0000 014009 дата запису 09.02.2007 року

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою вказаною в Додатку № 2 до даного Договору

ЕІС-код точки 62Z3916732782213

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

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.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата подання заяви-приєднання)

_____ (особистий підпис)

_____ (П.І.Б. Споживача)

*Додаток № 2 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від «17» червня 2020р. №270006834

ПАСПОРТ
точки (точок) розподілу електричної енергії
Фізична особа - підприємець Омельчук Іван Іванович
(назва споживача)

№п/п	ЕІС код	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги приєднання, кВ	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Тип встановлених запобіжників /запобіжних автоматів, А
1	62Z3916732782213	Будівля млина	с. Корнин вул.Тракторна,6	0,4	60	60	III (третя)	125А

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

Однолінійна схема (схема електропостачання Споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки Споживача, і точок їх приєднання), відображається в Додатку № 5 до даного Договору.

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 даного Договору.

За необхідності, інформація щодо порядку участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень зазначається в додатку № 9 до даного Договору.

Паспорт точки (точок) розподілу за об'єктом (об'єктами) Споживача є невід'ємним Додатком до публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) 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.

Підписи сторін

Оператор системи: Заступник начальника з комерційних питань Прокопчук М.А.
(П.П.П., підпис)

Споживач: Омельчук І.І.

М.П. " " 2020р.

М.П. " " 2020р.



(П.П.П., підпис)

***Додаток № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від «17» червня 2020 р. № 270006834**

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача

№	ЕІС код	Назва об'єкта	Адреса	Придана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Дані засобів обліку					Ступінь напруги приєднання	Клас напруги	Необхідність розрахунків втрат		Примітка	
						Місце встановлення	тип лічильника	№№ приладів обліку	Трансформатори				Розрах. Коэф.	в ЛЕП		в тр-рах
струму	напруги															
1	62Z3916732782213	Будівля млина	с. Корнин вул.Тракторна,6	60	60	ВРЩ-0,4кВ	НК 2303L АРК1Т	8263959	150/5	*	30	0,4	II	так	ні	

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів

№	ЕІС код	Назва субспоживача	Адреса об'єктів субспоживача	Придана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	№№ приладів обліку основного споживача	Місце встановлення	тип лічильника	№№ приладів обліку субспоживача	Трансформатори субспоживача		Розрах. Коэф.	Ступінь напруги приєднання	Клас напруги	Примітка
										струму	напруги				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Оператор системи: Заступник начальника з комерційних питань Прокопчук М.А.

(посада, П.І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Підписи сторін

Споживач: Омельчук І.І.

(посада, П.І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Порядок розрахунків за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії

1. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

2. Порядок подачі показів засобів обліку споживачами:

2.1. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний передати показники лічильника та звіт покази засобів обліку (звіт про покази лічильника за розрахунковий місяць) Оператору системи (Постачальнику послуг 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). При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку. Споживач, що не є побутовим також може щомісяця станом на 28 або 29 число розрахункового місяця знімати фактичні показання засобу обліку (лічильника) електричної енергії. Покази засобів обліку зняті в строки, визначенні даним пунктом, відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку споживача, фіксуються Споживачем за розрахунковий місяць та будуть вважатися поданими станом на перше число календарного місяця.

Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє Звіт про покази засобів обліку (звіт про покази лічильника) (надалі – Звіт), який складається згідно форми встановленої в п.2.2. даного додатку до Договору. Споживач надає такий Звіт Оператору системи в один із таких способів:

- через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- нарочним у відповідний структурний підрозділ Оператора системи.

2.2. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) Звіт за формою:

Назва споживача:	<u>ФОП Омельчук Іван Іванович</u>
Адреса:	<u>смт. Любешів</u> <u>вул. Червоноармійська, 3</u> <u>1</u>
Бізнес партнер:	<u>15161225</u>
Договір про надання послуг з розподілу (передачі) ел.ен.:	<u>270006834</u>
Дата зняття показів:	<u>28-01</u>

№п/п	№ лічильника	Попередні показники	Поточні показники	Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Споживання всього
1						
2						
....						

В разі наявності субспоживачів (із послідовно встановленими засобами обліку), що мають прямі договори Споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Споживач надає покази засобів обліку субспоживачів.

2.3 У разі неотримання показів лічильника (крім індивідуальних побутових споживачів) середньодобовий обсяг споживання електричної енергії для цілей розрахунків визначається на основі фактичних даних (показів) лічильника(ів), зафіксованих за період між двома послідовними зчитуваннями показів, та кількості днів між цими зчитуваннями показів в аналогічному періоді попереднього року або, у разі відсутності відповідних даних за попередній рік, за згодою сторін на основі фактичних даних (показів) лічильника за попередній розрахунковий місяць.

2.4 Фактичні обсяги електричної енергії в ТКО (точці комерційного обліку) визначаються на основі результату вимірювання електричної енергії в точці вимірювання основного ВОЕ (вузла обліку електричної енергії) з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО згідно з методикою приведення даних до комерційної межі, яка розробляється АКО (автоматизована система обліку) та затверджується Регулятором.

2.5 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 та ПІРПЕЕ

3. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та інших платежів:

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

3.2. Споживач, що не є побутовим та електроустановки якого приєднані до мереж, що належать Оператору системи, вносить плату за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на поточний рахунок Оператора системи в порядку та в терміни визначені умовами даного Додатку.

3.3. Споживачі, що не є побутовими, здійснюють попередню оплату за послуги з розподілу не пізніше, ніж за 5 банківських днів до початку розрахункового періоду. Попередня оплата здійснюється в розмірі повної вартості заявленого обсягу розподілу електричної енергії у відповідному періоді. Заявлені обсяги розподіленої електричної енергії зазначаються в додатку №10 до Договору.

3.4. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені п.2 даного Додатку, між Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- рахунок-фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуги з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;

- акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

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

3.5. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи 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 Споживач виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.

3.6. Рахунок – фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуги з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії формується на основі обсягів, що визначаються у відповідності до умов Договору, та є підставою для формування Оператором системи Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії/послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Рахунок-фактура за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг з із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, та Акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, можуть отримуватися споживачем та/ або надаватися Оператором системи в один із таких способів:

- нарочним у відповідний структурний підрозділ Оператора системи
- шляхом розміщення у «Кабинеті юридичного споживача»

Датою отримання Споживачем Рахунку-фактури за послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача.

Сторони домовилися, що у разі якщо рахунок - фактура та/ або акт приймання-передавання наданих послуг отримується (надається) через сервіс «Кабинет юридичного споживача», в такому випадку датою отримання та надання рахунку – фактури (надалі – Рахунок) та/ або акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/ або послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (надалі – Акт) є дата/час направлення Оператором системи електронного листа яким відправлено зазначений рахунок - фактура та/ або акт приймання-передавання наданих послуг

Примірник Акту підлягає поверненню Споживачем після його підписання у термін не пізніше 10-го числа місяця наступного за розрахунковим Оператору системи.

У разі не підписання Споживачем Акту та не надання мотивованих причин щодо відмови його підписання, Акт вважається підписаним, а послуги такими, що надані належним чином.

3.7. До інших платежів відносяться: послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих збитків, суми штрафних санкцій і т.д.

3.8. Оплата вартості послуг з розподілу (передачі), послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, за надання споживачу додаткових послуг, суми штрафних санкцій і т.д. здійснюються на поточний рахунок Оператора системи. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

4. Оплата послуг, наданих Оператором системи, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, відповідно до класів напруги кожного приєднання. Тарифи на послуги Оператора системи оприлюднюються Оператором систем у порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Якщо фактичний розподіл електричної енергії виявиться меншим, ніж очікуваний, надлишкові кошти зараховуються в погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення, а при її відсутності зараховуються в рахунок оплати послуги з розподілу у наступному розрахунковому періоді.

Платіж внесений Споживачем без зазначення конкретного розрахункового періоду, за який проводиться оплата або без зазначення конкретного призначення платежу, Оператор системи відносить на погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення.

5. Обсяг фактично розподіленої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат у відрізьку мережі від місяця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається відповідно до однолінійної схеми електропостачання, яка є додатком до даного Договору.

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

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

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

Термін приведення приладів обліку у відповідність до вимог ПУЕ або характеристик заводу-виробника приладів обліку має не перевищувати 1 місяць, згідно п. 12.2.2 ККОЕ..

Мінімально допустимий рівень навантаження схеми обліку визначається:

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

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

У разі, якщо Споживач не виконав вимог Оператора системи (електропередавальної організації) щодо приведення розрахункових засобів обліку у технічну відповідність, згідно вимог нормативних документів, - Оператор системи має право:

- попередивши споживача не пізніше, ніж за 5 робочих днів, припинити повністю або частково розподіл електричної енергії.

7. Сторони домовилися, що години використання струмоприймачів споживача збігаються з режимом розподілу електричної енергії і становлять 24 години на добу.

8. Споживач, який прострочив виконання грошового зобов'язання, на вимогу Оператора системи зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також трьох відсотків річних з простроченої суми боргу.

9. У разі припинення повністю або частково розподілу електричної енергії за зверненням Постачальника, або за ініціативою Оператора системи, не побутовий Споживач повідомляється Оператором системи не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення в один із способів:

- на електронну адресу Споживача, яка зазначена в Договорі або надана Споживачем та відома Оператору системи;
- через особистий кабінет Споживача, у випадку коли Споживач зареєстрований та користується сервісом «Кабинет юридичного споживача» на офіційному сайті Товариства www.roe.vsei.ua;
- через смс-повідомлення на контактний номер Споживача, який зазначений в Договорі або наданий Споживачем та відомий Оператору системи;
- телефонограмою на контактний номер Споживача, який зазначений в Договорі споживача або наданий Споживачем та відомий Оператору системи.

Датою отримання повідомлення (попередження) про припинення повністю або частково буде вважатися датою направлення Оператором системи такого повідомлення (попередження) на електронну адресу Споживача/ третій календарний день від дати розміщення попередження Оператором системи в «Кабінеті юридичного споживача»/направлення смс-повідомлення на контактний номер споживача/ направлення телефонуграми на контактний номер Споживача.

10. Обмеження обсягів або припинення розподілу електроенергії Споживачу не звільняє Споживача від оплати пені за кожний день простроченої оплати, яка виникла в розрахунковому періоді.

11. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача, обсяг електричної енергії, розподіленої споживачу від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, за згодою сторін, може бути визначений на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку або розрахований Оператором системи за середньодобовим обсягом розподілу електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного, після відновлення розрахункового обліку, періоду.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). За день відновлення обліку приймається день складання спільного акту про покази засобів обліку, після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку. Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу розподіленої електричної енергії, визначається Оператором системи.

У разі заміни та/або перевірки засобів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг розподіленої електричної енергії визначається за показами лічильника, що встановлений Оператором системи на заміну знятого, або за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії.

12. У разі виявлення представниками Оператора системи пошкоджень чи зриву plomb, установлених у місцях, вказаних в акті про plombування, або пошкоджень відбитків тавр на цих plomb, пошкодження розрахункових засобів обліку, явних ознак втручання в параметри розрахункових засобів (систем) обліку, з метою зміни їх показів, або інших порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії - розрахунок обсягу та вартості недоврахованої (необлікованої) електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно до ПРРЕ.

13. За внесення платежів Споживачем, що не є побутовим передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених даним Договором, у разі, якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожний день прострочення. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

Нарахування пені починається з першого робочого дня, наступного за останнім днем граничного строку внесення плати за оплату за послугу з розподілу електричної енергії. Пеня не нараховується за умови наявності заборгованості держави за надані населенню пільги та житлові субсидії та/або наявності у споживача заборгованості з оплати праці, підтвердженої належним чином.

13. Оператор системи є резидентом України, платником податку на додану вартість.

14. Споживач є резидентом України, € / НЕ € (потрібне підкреслити) платником податку на додану вартість та Зареєстрований як платник (витяг з реєстру платників від _____).

15. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України».

Оператор системи
Заступник начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ
Прокопчук М.А



М.П.

" " 2020р.

Підписи сторін

Омельчук І.І.

Споживач

(посада, П.І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Додаток №6/1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії «17» червня 2020 р. №270006834 (*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, "Оператор системи" ПрАТ «Рівнеобленерго» _____ в особі заступника начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ Прокопчука Михайла Анатолійовича та "Споживач" (назва, адреса об'єкта) ФОП Омельчук Іван Іванович, будівля млина, с.Корнин вул.Тракторна,6 в особі Омельчука І.І.

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту ПС-110/10 «Південна» ком.15 «Тайкури»

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП , /фідерах/ №№:головний рубильник в РУ-0,4кВ КТП-879, КТП-879 с.Корнин

Дозволена потужність **60 кВт**

Категорія надійності **III (третя)**

Наявність дизельної електростанції: кількість _____ потужність _____

Наявність АВР _____

2. Межею балансової належності Споживача є: вхідні болтові зажими в РУ-0,4кВ КТП-879

3.Точка розподілу Споживачу встановлюється на: вхідні болтові зажими в РУ-0,4кВ КТП-879

4."Оператор системи" відповідає за технічний стан: головний рубильник РУ-0,4кВ КТП-879 КТп-879, КТП-879 с.Корнин

5. "Споживач" відповідає за технічний стан: кабель вводу, щит обліку прилади обліку та пломби встановлені на ньому, все електрообладнання будівлі млина с.Корнин вул.Тракторна,6

"Оператор системи"

Заступник начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ
Прокопчук М.А.



"Споживач"

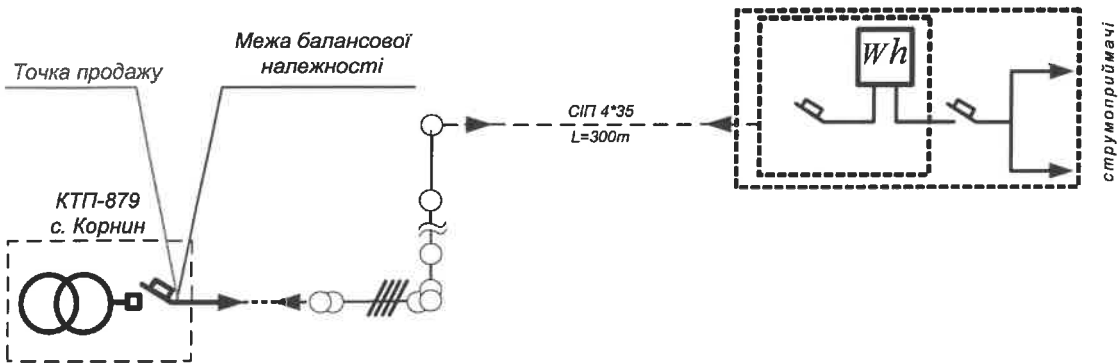
Омельчук Іван Іванович

МП

***Додаток №5/1* до Договору
споживача про
надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії
«17» червня 2020р.
№270006834
(*В номер Додатку другою цифрою
вноситься № об'єкта споживача
згідно додатку №3 цього Договору)**

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

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу.



Схему склав _____ / _____
(представник Оператора системи, представник Споживача – потрібне підкреслити)

Схему перевірів _____ / _____

“Оператор системи”
Заступник начальника з комерційних
питань Рівненського РЕМ
_____ / Прокопчук М.А. /



“Споживач”
Омельчук Іван Іванович

_____ /
МП

Додаток №7
до Договору споживача
про
надання послуг з
розподілу (передачі)
електричної енергії від
«17» червня 2020 р.
№ 270006834

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача (субспоживача)

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 № 399 (далі Методичні рекомендації).

1. Для розрахунку втрат використано дані, зазначені в Таблицях 1-4, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 5 та 6 до цього договору.

2. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-4) для побутових споживачів заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 2.1, 2.2, 2.3 цього додатку. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2) заповнюються у разі, якщо у власності споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

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

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

Умови щодо розрахунку втрат електричної енергії в мережах споживача, які не визначені та не врегульовані умовами договору та цим додатком, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 р. № 399.

2.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах.

2.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт·год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр·год)}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{H.X.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

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

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

2.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій.

2.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1.

Таблиця 1

№п/п	Номер ТП	Тип ТП	Номер приладу обліку до якого додаються втрати	Паспорти дані трансформатора				Напруга н.х., к.з., Ук. з.%,	Струм н.х., Ін.х. %	Сезонні коеф-ти форми графіка навантаження
				Ном. потужність, S_n , кВА	Номинальна напруга, U_n , кВ	R_n , Ом	X_n , Ом			
*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	

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

2.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

2.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій за формулами.

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

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

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

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

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

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

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

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

k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

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

2.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{II}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{Пm} l_m$ – еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

$X_{Пm}$ – питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

l_m – довжина m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

ΔQ_m – питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

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

U_H – номінальна напруга ПЛ (КЛ);

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

T_H – час знаходження ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо $U_H < 110$ кВ (для ПЛ), або $U_H < 20$ кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Кіз}^{(P)} = \Delta W_{iz.cep,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де $\Delta W_{iz.cep,i,r}$ – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год /км;

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

2.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{ІЗк}^{(P)} = \sum_1^j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot \text{tg} \delta \cdot T_H$$

де ΔQ_{0j} – питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

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

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

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

2.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п. 7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

2.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2.

Таблиця 2

№п/п	Номер приладу обліку до якого додаються втрати	Паспорти дані ЛЕП					Коефіцієнт форми графіка навантаження
		Номінальна напруга, U_n , кВ	Тип ЛЕП (марка та січення проводу/кабелю)	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км	
				R_n	X_n		
1	8263959	0,4	СИП 4*35	0,868	0,08	0,3	1,15

2.3. Розрахунок втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішньобудинкових мережах.

Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначають як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатопверхових житлових (офісних) будинків.

Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатопверхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із введів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за якими

здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і тепlopостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

2.3.1. Втрати активної електроенергії в кВт·год у зовнішній мережі обчислюють за формулами.

2.3.1.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(W_{в.н.}^{(P)} + \sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2 + W_{в.н.}^{(Q)2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ») або у разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») та неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{W_{б.}^{(P)2} + W_{б.(в.н.)}^{(Q)2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку е/е та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(\sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T \cdot \cos^2 \varphi} \cdot k_\phi^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.3.1.4. Вихідні дані для розрахунку втрат в зовнішній мережі наведені в Таблиці 2.

2.3.2. Втрати активної електроенергії в кВт·год у внутрішньобудинковій мережі обчислюють за формулами.

2.3.2.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{в.м.к}^{(P)} = \frac{\left(\sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{нс} \cdot R_{в.к} \cdot \left(l_{н.к} + \frac{l_{р.к}}{3} \right) \cdot 10^{-3}$$

2.3.2.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») у разі неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{в.м.}^{(P)} = \sum_k \left(\frac{\left(W_{б.}^{(P)} - W_{в.н.}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{нс} \cdot R_{в.к} \cdot \left(l_{н.к} + \frac{l_{р.к}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right)$$

2.3.2.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку е/е та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б») або встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ»):

$$\Delta W_{в.м.}^{(P)} = \sum_k \left(\frac{\left(\sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{нс} \cdot R_{в.к} \cdot \left(l_{н.к} + \frac{l_{р.к}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right)$$

де $W_{в.н.}^{(P)}$ – споживання активної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{m,k}^{(P)}$ – споживання активної енергії m -м споживачем k -го стояка протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{в.н.}^{(Q)}$ – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження;

R_3 – питомий активний опір кабелю (проводу) зовнішньої мережі, Ом/км;

l_3 – довжина кабелю (проводу) зовнішньої мережі, км;

T – тривалість розрахункового періоду, годин;

m – кількість квартир (офісів), приєднаних до стояка;

k – кількість стояків.

$W_{б.}^{(P)}$ – споживання активної енергії протягом розрахункового періоду за показами лічильника на вводі у будинок, кВт·год;

$W_{б.(в.н.)}^{(Q)}$ – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$\cos \varphi = 0,9$ – середній коефіцієнт потужності у зовнішній мережі.

$R_{в.к}$ – питомий активний опір кабелю (проводу) k -го стояка, Ом/км;

$l_{н.к}$ – довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини k -го стояка, км;

$l_{р.к}$ – довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини k -го стояка, км;

$k_{нс}$ – коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з $R_0 / R_\phi = 1$ рівним 1,13, для ліній з $R_0 / R_\phi = 2$ рівним 1,20

(R_0 і R_ϕ – опори нульового і фазного проводів відповідно, Ом).

2.3.2.4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинковій мережі наведені в Таблиці 4.

Таблиця 4

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

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

2.3.3.4. Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

Оператор системи

Заступник начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ
Прокopcук М.А.

(посада, П.І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Споживач
Омельчук І.І.

(посада, П.І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання

1. Оператор системи у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання та потужності електроенергії (ГОП_ГОЕ) встановлює такі обмеження:

Електричної енергії (ГОЕ)		Електричної потужності(ГОП)	
тис.кВт.год	1 черга	МВт	1 черга
тис.кВт.год	2 черга	МВт	2 черга
тис.кВт.год	3 черга	МВт	3 черга
тис.кВт.год	4 черга	МВт	4 черга
тис.кВт.год	5 черга	МВт	5 черга

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ_СГАВ) занесені: КТП-879 _____

3. Порядок повідомлення Споживача про проведення графіків обмеження (ГОП_ГОЕ): телефонограма.
4. Застосування ГАВ та СГАВ проводиться без попередження споживача.
5. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.
6. Контактні дані відповідальної особи Споживача для обміну інформацією, яка уповноважена прийняти рішення у випадку настання технологічних порушень, що повинна вийти на зв'язок у будь який час доби (за умови виникнення аварійної ситуації):

Посада _____

ПІБ _____

Тел.: _____ Моб.тел: _____ Viber: _____

Вказана інформація підлягає письмовому оновленню щоразу після будь-якої зміни даних.

7. Невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під протиаварійні заходи дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
8. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи, дані щодо обсягів споживання, дані щодо активної та реактивної потужності, рівнів напруги в характерних точках мережі, інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи обладнання.
9. Оператор системи має право призначити додатковий контрольний вимір у характерний день.
10. Визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності здійснюється споживачем у відповідності до встановлених форм. Споживач несе відповідальність за достовірність даних, що подаються.
11. Споживач зобов'язаний надати фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального та мінімального власного попиту з урахуванням статистичних даних та/або умов виробництва.
12. Фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального попиту в ОЕС України, дати яких визначаються Оператором системи:

Р														
кВт,														
Q														
кВар.														
	0	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	

- 11.2 Фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби мінімального попиту в ОЕС України, дати яких визначаються Оператором системи:

Р														
кВт,														
Q														
кВар.														
	0	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24	

13. Споживач зобов'язаний надати Оператору системи інформацію щодо наявних у нього установок компенсації реактивної потужності, які прямо або опосередковано приєднані до системи розподілу, у тому числі:
- номінальне індукційне або емнісне навантаження та робочий діапазон регулювання;
 - інформацію про наявність автоматичного керування зміною робочих параметрів;
 - точку приєднання до системи розподілу;
 - схеми із зосередженими параметрами провідності
14. Споживач зобов'язаний надавати інформацію, яка за оцінками Оператора системи потрібна для перспективного планування, у випадку отримання відповідного запиту.
15. У відповідності з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії Споживач зобов'язаний:
- уживати протиаварійні та інші заходи, щодо безпечної експлуатації електроустановок;
 - у встановлені договором строки надавати Оператору системи графіки споживання електричної енергії та величини потужності;

- забезпечувати виконання встановлених режимів електроспоживання, виконання заданого обсягу обмеження та аварійних відключень, зазначених у Договорі з оператором системи.
- 16. Для регулювання споживання електричної потужності Оператор системи на підставі заявлених величин споживання електричної енергії визначає граничні величини споживання електричної потужності для всіх споживачів з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис. кВт.год і більше.
- 17. Гранична величина споживання електричної потужності встановлюється споживачам на період контролю в години ранкового та вечірнього максимуму навантаження енергосистеми згідно Завдання доведеного на відповідний період.
- 18. Граничні величини споживання електричної потужності для споживачів визначаються як частка від ділення величини середньодобового споживання електричної енергії в робочий день на 24 і на відповідні коефіцієнти заповнення останнього добового графіка навантаження у режимні дні замірів (у грудні - для місяців I та V кварталів, червні - для місяців II та III кварталів). Коефіцієнти заповнення для періодів контролю визначаються як частка від ділення величини середньодобового навантаження на величину максимального навантаження в період контролю ранкового та вечірнього максимуму навантаження енергосистеми. Величина середньодобового споживання електричної енергії в робочий день визначається на основі заявленої величини її споживання, встановленої на місяць, та даних про електроспоживання у неробочі, вихідні та святкові дні.
- 19. Для підприємств, які розраховуються за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, у повному обсязі, гранична величина споживання електричної потужності встановлюється на рівні, заявленому споживачем на розрахунковий період.
- 20. Граничні величини споживання електричної потужності доводяться до споживачів як договірні величини за 10 днів до початку відповідного розрахункового періоду. Повідомлення про ці величини є невід'ємною частиною договору.
- 21. Споживач зобов'язаний дотримуватися встановлених граничних величин споживання електричної потужності, а також оперативно-диспетчерської дисципліни згідно з нормативними документами, брати участь у протиаварійних заходах.
- 22. Контроль за дотриманням встановлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимального навантаження енергосистеми України здійснюється у відповідності до Методики проведення контрольних вимірів фактичної електричної потужності в споживачів у години максимуму навантаження об'єднаної енергетичної системи України.
- 23. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності уповноважена особа Оператора системи складає Акт (Акт контролю електричної потужності). Споживач у разі перевищення граничних величин споживання електричної потужності несе відповідальність у вигляді штрафу та сплачує його Оператору системи у розмірі двісті відсотків вартості різниці між фактично спожитою та встановленою граничною величиною споживання електричної потужності у відповідному періоді.

Підписи сторін

Оператор системи: Заступник начальника
З комерційних питань Рівненського РЕМ
Прокопчук М.А.

М.П. « » 2020р.



Споживач: Омельчук І.І.

М.П. « » 2020р.

Заявлені обсяги розподілу електричної енергії, активної та реактивної потужності

1. Не побутовий Споживач зобов'язаний щорічно у термін до 01 вересня надати Оператору системи прогноз на наступні 5 років щодо своїх потреб в обсягах розподіленої електроенергії:

1.1 На перший рік: у розрізі місяців

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Обсяги електроенергії, що розподіляється за місяцями 20__р., тис. кВт.год														
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік	Примітки	
1	Будівля млина	с. Корнин вул.Трактор на,6	8263959	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3		

1.2 На наступні роки: у розрізі років

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Обсяги електроенергії, що розподіляється за роками., тис. кВт.год			
				20__р	20__р	20__р	20__р

2. Споживач зобов'язаний щорічно у термін до 01 вересня надати Оператору системи прогноз навантаження, потужності передачі або встановленої потужності на наступні 5 років:

2.1. На перший рік у розрізі кожного місяця

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Прогноз активної потужності за місяцями 20р., тис. МВт														
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік	Примітки	

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Прогноз реактивної потужності за місяцями 20р., тис. МВт														
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік	Примітки	

2. 2 Інші роки : у розрізі року

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Прогноз активної потужності за роками. МВт				Прогноз реактивної потужності за роками. МВт					
				20__р	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р		

3. Додатково до періодичного оновлення даних планування Споживач зобов'язаний надати повідомлення про будь які істотні зміни в режимах споживання, для коригування плану розвитку і реалізації необхідних змін.

4. У разі ненадання не побутовим Споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Підписи сторін

Оператор системи Заступник начальника
з комерційних питань Рівненського РЕМ
Прокочук М.А./

М.П. «__» __ 20__р.

Споживач: Омельчук І.І.

М.П. «__» __ 20__р.



**Порядок розрахунків за надану послугу із
забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 за № 87 і зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844) – дали Методика.

У відповідності до вимог Методики Оператор системи забов'язаний надавати Споживачу послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач зобов'язується здійснювати оплату за послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з даним Порядком.

1. Споживач (назва) **Омельчук Іван Іванович**
2. Юридична адреса Споживача: **смт. Любешів вул. Червоноармійська, 31**
3. Дозволена потужність об'єкта (кВт): Рдозв₁ = **60**, Рдозв₂ = _____
4. Режим роботи: **однозмінний, двозмінний, тризмінний, безперервний, сезонний, перемінний (необхідне підкреслити)**
5. **Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:**

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

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

6. В точках вимірювання об'єкта споживача встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, або це точки вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо (так/ні): _____

7. Характеристики точок вимірювання електроенергії об'єкта споживача:

№ з/п	Точка вимірювання	ЕІС-код	A ⁺	P ⁺	A ⁻	P ⁻	3 ^Н	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (Д)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	8263959	62Z3916732782213	+	+	-	+	-	КТП-879	60	30	0,1129

$D_{cp} = 0,1129$

Примітка: колонки 2, 3, як правило, є текстовим і чисельним ідентифікатором точки вимірювання; в колонках 4 – 7 вказуються ознаки наявності ("+"/"-") відповідних типів засобів вимірювання: споживання активної і реактивної електроенергії (A⁺, P⁺), генерації активної і реактивної електроенергії (A⁻, P⁻); в колонці 8 вказується ознака наявності ("+"/"-") вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку; в колонках 10, 11 вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП; в колонках 9, 12 вказуються точка розрахунку і значення ЕЕРП.

8. Значення ЕЕРП розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

9. Обчислення ЕЕРП виконується Оператора системи згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператора системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП. Дане повідомлення 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:

$$W_{Qc(O)} = \sum_{i=1}^{K_V} W_{Qc(+)_i} - \sum_{j=1}^{K_T} W_{Qc(-)_j}, \text{ якщо } W_{Qc(O)} < 0, \text{ то } W_{Qc(O)} = 0,$$

$$W_{Pc(O)} = \sum_{i=1}^{K_V} W_{Pc(+)_i} - \sum_{j=1}^{K_T} W_{Pc(-)_j}, \text{ якщо } W_{Pc(O)} < 0, \text{ то } W_{Pc(O)} = 0,$$

де $W_{Qc(O)}$, $W_{Pc(O)}$ – розрахункові значення споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;

i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

K_V, K_T – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$W_{Qc(+)_i}$, $W_{Pc(+)_i}$ – обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період i -ї вхідної точки вимірювання;

$W_{Qc(-)_j}$, $W_{Pc(-)_j}$ – обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період j -ї транзитної точки вимірювання.

13. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розрахункове споживання реактивної електроенергії обчислюється за формулою:

$$W_{Qc(+)} = W_{Pc(+)} \times \text{tg}\phi_N,$$

де $\text{tg}\phi_N$ – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

14. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$\text{tg}\phi = W_{Qc(O)} / W_{Pc(O)}, \text{ якщо } W_{Pc(O)} = 0, \text{ то } \text{tg}\phi = \text{tg}\phi_N,$$

де значення $W_{Qc(O)}$, $W_{Pc(O)}$ визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії $W_{Pc(+)}$, $W_{Qc(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим шляхом згідно п.16 цього Додатку, а транзитні обсяги

споживання активної і реактивної електроенергії $W_{Pc(-)}$, $W_{Qc(-)}$ 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 $W_{Pc(O)}$, що розраховане за формулою:

$$W_{Pc(O)} = \sum_{i=1}^V (W_{Pc(+i)} - W_{Pr(+i)}) - \sum_{j=1}^T W_{Pc(-j)} + \sum_{s=1}^G W_{Pr(\Gamma\Pi)s}$$

якщо $W_{Pc(O)} < 0$, то $W_{Pc(O)} = 0$,

де $W_{Pr(+i)}$, $W_{Pr(-j)}$ – обсяги генерації активної електроенергії і-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;
 s, KG – індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;
 $W_{Pr(\Gamma\Pi)s}$ – обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Транзитні обсяги споживання активної електроенергії $W_{Pc(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

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:

$$W_{Qc(-)} = W_{Pc(-)} \times \text{tg}\phi$$

де значення $\text{tg}\phi$ обмежено значеннями від нуля до $\text{tg}\phi_H$.

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:

$$W_{Qr(O)} = \sum_{i=1}^V W_{Qr(+i)} - \sum_{j=1}^T W_{Qr(-j)}$$

, якщо $W_{Qr(O)} < 0$, то $W_{Qr(O)} = 0$,

де $W_{Qr(O)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;
 $W_{Qr(+i)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;
 $W_{Qr(-j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії, кВАр·год.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

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:

$$W_{Qr(O)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t_p$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВАр;
 $0,3$ – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;
 $P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВт;
 t_p – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

21. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П1 + П2 - П3,$$

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

22. Плата $П1$ визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг,$$

де $Пс$ – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
 $Пг$ – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

23. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^V W_{Qc(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T W_{Qc(-j)} \times D_j \right) \times T$$

, якщо $Пс < 0$, то $Пс = 0$,

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;
 T – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

Для розрахунку $Пс$ враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

24. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^V W_{Qr(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T W_{Qr(-j)} \times D_j \right) \times T.$$

, якщо $Пг < 0$, то $Пг = 0$.

Для розрахунку $Пг$ транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $W_{Qr(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

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

$$Пг = W_{Qr(O)} \times D_{ср} \times T,$$

де $D_{ср}$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання, кВт/кВАр.

26. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \times (\text{tg}\phi - 0,25)^2, \text{ якщо } \text{tg}\phi \leq 0,25, \text{ то } П2 = 0, \text{ якщо } \text{tg}\phi > 2, \text{ то } \text{tg}\phi = 2.$$

27. 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.
28. ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).
29. ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.
30. 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.
31. 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.
32. 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:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1					
2					

33. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії, мають бути встановлені вище точок приєднання усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.
34. Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.
35. В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлюватися безпосередньо на приєднаннях споживача.
36. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами п. 16, 19, 23 цього додатку.
37. У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.
38. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами за формулами п. 16, 19, 23 цього Додатку.
39. В неробочий час КУ споживача повинні бути відключені.
40. Установка КУ здійснюється споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії, що встановлені вище точок приєднання усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.
41. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. 23 цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.
42. 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.
43. 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 визначатись за розрахунковими формулами за умови нульових показників відповідних лічильників.
44. Споживач зобов'язаний забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період відповідно до умов Додатку №4 до даного Договору.
45. 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.

Оператор системи
Заступник начальника з комерційних питань
Рівненського РЕМ

Л.Прокопчук М.А.
(посада, П.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Споживач
Омельчук І.І.

(посада, П.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного споживача»

1. Сторони дійшли згоди в процесі виконання умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії в порядку та на умовах даного Договору запровадити обмін електронними документами (надходженнями), посвідченими кваліфікованим електронним підписом (далі – КЕП), з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача». Під надходженнями розуміється:
 - звіт про покази засобів обліку електричну енергію (звіт про покази лічильника);
 - акт приймання – передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/або послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
 - рахунок – фактура за послуги з розподілу електричну енергію та/або послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
 - рахунок – фактура за додаткові послуги;
 - акт виконаних робіт та наданих послуг;
 - попередження про припинення розподілу електричної енергії.
2. Споживач зобов'язується щомісяця в терміни визначені додатком №4 доданого Договору надавати Оператору системи звіт про покази засобів обліку електричної енергії через веб-сервіс «Кабінет юридичного споживача», який розміщений на сайті <https://ur.roe.vsei.ua/> (далі – Сервіс), з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача.
 - У разі облаштування вузлів точок обліку електричної енергії приладами обліку електроенергії з автоматичною передачею даних, звіт по таких об'єктах не передається.
3. За даними наданого Споживачем звіту, не пізніше ніж за 24 години, з моменту отримання, Оператор системи формує та направляє Споживачу «Акт про прийняття-передавання наданих послуг з розподілу (передачі) електричної енергії» та/або «Акт приймання-передавання наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії», відповідні рахунки (надходження) в електронному вигляді з використанням сервісу з накладенням КЕП уповноваженої особи Оператора системи.
 - У разі передачі Звіту від Споживача після закінчення робочого дня, або у вихідні дні тижня - обробка та надсилання необхідних документів здійснюватимуться на наступний робочий день.
4. Оператор системи має право використовувати сервіс «Кабінет юридичного споживача» для направлення Споживачу з накладенням КЕП попередження про припинення розподілу електричної енергії у разі несвоєчасної оплати Споживачем платежів, передбачених умовами Договору. Датою отримання Споживачем даного Попередження вважається третій календарний день від дати розміщення його Оператором системи в «Кабінеті юридичного споживача». Направлене вказаним вище способом попередження про припинення розподілу електричної енергії вважається врученим належним чином, в розумінні п. 7.5. Правил роздрібного ринку електричної енергії.
5. Податкові накладні отримуються Споживачем виключно в електронному вигляді у порядку, визначеному податковим законодавством України.
6. Датою отримання Споживачем надходжень, вважається дата передачі від Оператора системи документів з використанням сервісу.
7. Отримані сервісом документи, Споживач направляє Оператору системи в електронному вигляді з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача, не пізніше ніж за 24 години з моменту їх отримання.
8. У відповідності до Закону України «Про електронні довірчі послуги», та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» Сторони визнають, що електронний документ (сформований, підписаний з використанням КЕП та переданий за допомогою Сервісу) ідентичний за змістом та реквізитами з документом на папері, кожен з документів є оригіналом і має однакову юридичну силу.
9. Електронний документ вважається укладеним Сторонами та підписаним всіма необхідними повноважними підписантами з обох Сторін у дату, зазначену в тексті такого електронного документа як дата його складання. Ця умова застосовується, в т. ч., у разі, якщо фактична дата накладання КЕП будь-яким з підписантом будь-якої Сторони буде раніше або пізніше дати електронного документа, зазначеної в тексті останнього
10. Кожна із Сторін розуміє та усвідомлює, що відсутність у Споживача можливості отримати або відкрити рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії та або забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача» не звільняє Споживача від обов'язку оплатити вказані послуги та інші платежі, передбачені умовами Договору.
11. Оператор системи має право призупиняти роботу сервісу «Кабінет юридичного споживача», як повністю, так і частково, при виявленні збоїв, а також з метою проведення профілактичних робіт.
12. Оператор системи має право Проводити модифікацію сервісу «Кабінет юридичного споживача» та пропонувати Споживачу здійснити оновлення програмного забезпечення у відповідності з новими технічними вимогами.
13. Оператор системи має право Повідомляти Споживача шляхом розміщення інформації через сервіс «Кабінет юридичного споживача» про запровадження Оператором системи нових послуг, тарифів, змін стандартних форм документів.
14. Оператор системи має право Припинити обслуговувати Споживача через сервіс «Кабінет юридичного споживача» в односторонньому порядку, у випадку порушення Споживачем умов Договору.
15. Споживач має право звертатись до Оператора системи за консультаціями щодо предмету та порядку розміщення інформації з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача» згідно Договору і отримувати відповідні роз'яснення.
16. У разі закінчення терміну дії КЕП, або про неможливість здійснення електронного документообігу в будь-якому розрахунковому періоді Сторона повідомляє іншу Сторону про це письмово, не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку зазначеного розрахункового періоду.
17. Споживач зобов'язується ознайомитися з Інструкцією використання Сервісу, що розміщені на сайті <https://ur.roe.vsei.ua/>.
18. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані використання Сервісу.
19. Звернення Споживача за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача», які не передбачені умовами даного Додатку Оператор системи залишає без розгляду.

Заступник начальника з комерційних питань Рівненського РЕМ



Оператор системи

Прокіпчук М.А.

(посада, І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.

Омельчук І.І.

Споживач

(посада, І.П., підпис)

М.П.

" " 2020р.