

**ДОГОВІР № 523****споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**сmt.Козова

(місце укладення Договору)

«04» грудня 2018р.

**Відкрите акціонерне товариство «Тернопільобленерго»**

(далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої Постановою НКРЕКП від 20.11.2018 р. № 1468.

**Товариство з обмеженою відповідальністю "Радохівський цукор"****1. Загальні положення**

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

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

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

**2. Предмет Договору**

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

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

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

**3. Порядок обліку електричної енергії**

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

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

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу незалежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в

установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

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

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

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

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- 2) за телефоном 0800509040;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 4) на електронну адресу www.toe.te.ua

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії**

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

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

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

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

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

#### **6. Зобов'язання Сторін**

6.1. Оператор системи зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору з дати набрання чинності ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої Регулятором

2) відкрити особовий рахунок Споживача.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

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

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

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

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

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати, передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни, передбачені **додатком 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 електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;

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

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

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

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

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

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

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

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

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

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

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

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

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

## 8. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі 0,2 % розміру простроченого платежу за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

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

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається

у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

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

## 9. Обставини непереборної сили

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

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

## 10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені **додатком 4** «Порядок розрахунків» до цього договору;

в інших випадках, передбачених ПРПЕЕ та КСР.

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

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

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

## 11. Строк дії договору

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

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

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

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

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

## 12. Інші умови

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

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

Дане положення стосується додатків, змін і доповнень до цього Договору, які містять умови, що не є публічними.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного Договору шляхом розміщення відповідної інформації на веб сайті Оператора системи розподілу.

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:

Додаток 1. Заява-приєднання

Додаток 2. Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

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

Додаток 4. Порядок розрахунків

Додаток 5. Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

Додаток 6. Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

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

Додаток 8. Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

- Додаток 9.Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача  
 Додаток 10.Обсяги очікуваного споживання електричної енергії  
 Додаток 11. Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.  
 Додаток 12. Звіт про покази засобів обліку

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

Оператор системи розподілу повідомляє про такі зміни на офіційному веб сайті оператора системи розподілу шляхом викладення розділу 13 Договору в новій редакції.

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

Дане положення застосовується у разі підписання Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії у паперовому вигляді, а також щодо додатків до нього, які не є публічними.

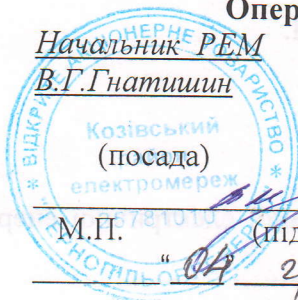
### 13. Реквізити оператора системи

#### Відкрите акціонерне товариство "Тернопільобленерго"

Юридична адреса	47600, смт.Козова, вул. Грушевського 1 «Б»
Код ЄДРПОУ	25781010
ІПН	001307219189
Свідоцтво платника ПДВ	26736509
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)	62X6155858282194
офіційний веб-сайт	
електронна адреса	www.toe.com.ua
Телефон	2-14-76
Номер поточного рахунка	26002216005 у АТ «Райффайзен банк Аваль МФО 380805

Оператор системи

Начальник РЕМ  
В.Г.Гнатюшин



Козівський  
(посада)  
електромереж

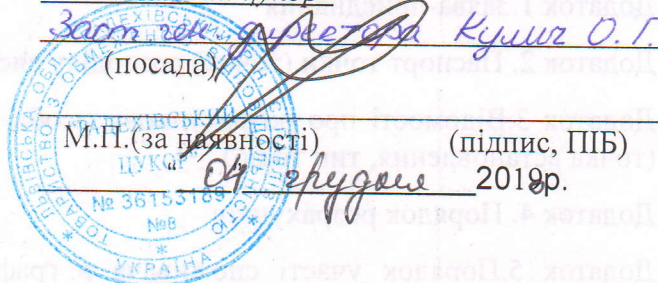
М.П.

(підпис, ПІБ)

04 грудня 2018 р.

Споживач

Товариство з обмеженою відповідальністю  
"Радехівський цукор"



(посада)

М.П.(за наявності)

(підпис, ПІБ)

04 грудня 2018р.



Додаток 1

до Договору споживача про надання  
послуг з розподілу електричної енергії  
№ 523

**ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу **ВАТ «Тернопільобленерго»** за адресою <https://www.toe.com.ua/> ініціюється (зазначити ким):

**Начальник Козівського РЕМ Гнатишина Василя Григоровича**

(споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи)

приєднання споживача **Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"**

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

що здійснює діяльність на підставі **СТАТУТУ**

(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою **сmt.Козова**  
ЕІС-код точки

62Z2325632441592

62Z0445505853928

62Z8675268920866

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

Додатки:

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

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

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

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

**Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:**

04.12.2018р  
(дата)

[Підпис]  
(особистий підпис)

Кушнір О.Г.  
(П.І.Б. Споживача)

**Реквізити Споживача:**

Адреса поштова: **80250, село Павлів, вулиця Проспект юності, 39**

Тел: \_\_\_\_\_ Адреса електронна \_\_\_\_\_

Банк: в Акціонерному банку «Південний» м.Одеса

Р/р: 26001010043253 МФО: 328209

Паспорт: серія \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**

04.12.2018р  
(дата подання заяви-приєднання)

[Підпис]  
(особистий підпис)

Кушнір О.Г.  
(П.І.Б. Споживача)

**Паспорт точки розподілу електричної енергії**

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (EIC-код) 62Z0445505853928

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту Дефікат
- 2) Адреса об'єкту: с.мт.Козова
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 10 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 250 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 250 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу P-400 напругою  $U_n$ -10, струм  $I_n$ -400 А

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

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в **додатках 5, 8 та 9**. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом надаються споживачем у формі заявки згідно з **додатком № 10**.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, застосовується **додаток № 11**.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «04» 12 2018 року:

Кушич О.Т.

ПІБ

1 заст. ген. директора

Посада

Підпис

Заст.нач.РЕМ

Інженер інспектор групи ЕК

В.О.Белов

В.І.Смачило

**Паспорт точки розподілу електричної енергії**

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код) 62Z8675268920866

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту Промвода
- 2) Адреса об'єкту: с.мт.Козова
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 10 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 630 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 630 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу \_\_\_\_\_  
напругою  $U_n$ -10, струм  $I_n$ - \_\_\_\_\_

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

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в **додатках 5, 8 та 9**. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом надаються споживачем у формі заявки згідно з **додатком № 10**.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, застосовується **додаток № 11**.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «04» 12 2018 року:

Кушиг О.Г. / заст. ген. директора  
ПІБ Посада Підпис

Заст.нач.РЕМ

Інженер інспектор групи ЕК

Інженер інспектор групи ЕК

В.О.Белов

Т.В.Білик

В.І.Смачило

## Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код) 62Z2325632441592

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту Основний
- 2) Адреса об'єкту: с.мт.Козова
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 10 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 1000 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 1000 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів III.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу -----  
напругою  $U_n$ -10, струм  $I_n$ ------

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

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

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

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в **додатках 5, 8 та 9**. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом надаються споживачем у формі заявки згідно з **додатком № 10**.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, застосовується **додаток № 11**.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «04» 12 2018 року:

Кушиз О.Г. / заст. ген. директора  
ПІБ Посада Підпис

Заст.нач.РЕМ

Інженер інспектор групи ЕК

Інженер інспектор групи ЕК

В.О.Белов

Т.В.Білик

В.І.Смачило

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача.

№ п/п	Назва об'єкту	ЕІС-код точки обліку	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку						Розрахунковий коеф.	Розрахунок втрат	Тривалість роботи об'єкта		
				Електролічильник			ТС						ТН	
				Тип, марка	Завод.№	* Параметри вимірювань	Дата держ.піврки	I <sub>1</sub> /i <sub>2</sub>	Дата держ.піврки					U <sub>1</sub> /u <sub>2</sub>
1.	Основний	62Z2325632441592	ЯРО	SL-7000	84014727	A <sup>+</sup> , R <sup>+</sup> , R <sup>-</sup>	II-2018	10000/5	II-2018	-	II-2018	2000	«-»	цілодобово
2	Промвода	62Z8675268920866	ЯРО	SL-7000	84014731	A <sup>+</sup> , R <sup>+</sup> , R <sup>-</sup>	II-2018	1000/5	II-2018	-	II-2018	200	«+»	цілодобово
3	Дефікат	62Z0445505853928	КТП	СА4У-И672М	0063382	A <sup>+</sup> , R <sup>+</sup> , R <sup>-</sup>	III-2010	200/5	III-2010	-	III-2010	40	«+»	цілодобово

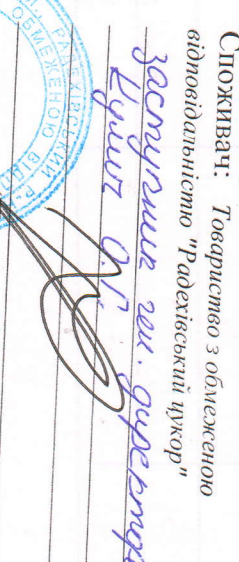
*(Faint background text and stamps, including a large circular stamp on the right side of the page)*

Відомості про транзитні точки обліку активної та реактивної електричної енергії

№ п/п	Назва об'єкту	ЕІС-код точки обліку	Місце встановлення засобів обліку	Електролічильник			Дата держ. перевірки	I <sub>1/2</sub>	Дата держ. перевірки	U <sub>1/2</sub>	Дата держ. перевірки	Розрахунковий коеф.	Розрахунок втрат	Примітка
				Тип, марка	Завод. №	Параметри вимірювань								

\* Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): А+ - споживання активної електроенергії, А- - генерація активної електроенергії, R+ - споживання реактивної електроенергії, R- - генерація реактивної електроенергії. У разі проведення розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу, для двозонного тарифу: А+n, А-n, R+n, R-n - нічний період, А+d, А-d, R+d, R-d - денний період; для тризонного тарифу: А+n, А-n, R+n, R-n - нічний період, А+n/п, А-n/п - напівліковий період, А+p, А-p, R+p, R-p - піковий період.  
**Примітка:** У випадку заміни засобів обліку (лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, який вважається невід'ємною частиною договору.  
 Оператор системи розподілу:

Начальник РЕМ  
 В.І.Найишин  
  
 М.П. "Дніпроенерго" (Посада, П.І.Б., Підпис)  
 257810  
 04 "Дніпро" 2019р.

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю "Радохівський цукор"  
 заснуване за державною  
 угодою № 04/2019  
  
 М.П. "Радохівський цукор" (Посада, П.І.Б., Підпис)  
 № 36153189  
 04 "Дніпро" 2019р.

Заст.нач. РЕМ  
 Інженер інспектор групи ЕК  
  
 В.О.Бесов  
 В.І.Смачило



### Порядок розрахунків

1. Споживач зобов'язується своєчасно сплачувати вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача на умовах, вказаних в Договорі і цьому додатку.

2. Розрахунковим вважається період з 01 числа місяця до такого ж числа наступного місяця (календарний місяць).

Датою здійснення оплати є дата, на яку оплачена сума коштів зарахована на поточний рахунок Оператора системи.

3. Фактичний обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за розрахунковий період визначається відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі- ПРПЕЕ), Кодексу комерційного обліку та п.3 Договору.

4. Споживач, що не є побутовим, надає Оператору системи Звіт про покази засобів обліку за формою, наведеною в **додатку 12** до цього Договору.

Якщо термін подачі Звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та/ або святкові дні, Звіт про покази засобів обліку надається в перший робочий день, що слідує за вихідними та/або святковими днями.

У разі, якщо Споживач за даним Договором є основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи розподілу дані приладів обліку Субспоживачів.

Дата здачі Звіту про покази засобів обліку є днем отримання рахунку на оплату послуг з розподілу електричної енергії.

У разі нездачі у встановлені ПРПЕ строки звіту про покази засобів обліку обсяг спожитої електроенергії визначається згідно ПРПЕЕ, а датою отримання рахунку Споживачем є третє число місяця, наступного за розрахунковим.

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

6. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги Оператора системи діє, якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує Споживач.

Споживач до 20 числа, що передує розрахунковому періоду, здійснює 100 % попередню оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії на наступний розрахунковий період.

Сума попередньої оплати для Споживача, що не є побутовим, розраховується Споживачем на основі прогнозованих значень, поданих Споживачем в **додатку 10**.

Сума попередньої оплати для Споживача, що є побутовим, розраховується Споживачем на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за календарний місяць, що передує тому, в якому сплачується попередня оплата.

7. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу акт про надання-отримання послуг з розподілу електричної енергії.

8. Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії, оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії та інших платежів згідно з умовами цього Договору здійснюється на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс “Персональний кабінет”, який розміщений на сайті <http://my.toe.com.ua>.

Рахунок оплачується Споживачем протягом 5 робочих днів від дня його отримання.

Датою отримання рахунку Споживачем вважається дата:

- його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача
- дата формування рахунку в персональному кабінеті споживача
- третій день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Споживач (у разі направлення поштою рекомендованим листом)

– дата здачі звіту згідно п.4 цього додатку через відповідний підрозділ Оператора системи або веб-сервіс “Персональний кабінет” (для побутових Споживачів).

В будь-якому разі Споживач, що не є побутовим, зобов’язаний до 3 числа (включно) отримати (сформувати)рахунок на оплату.

9. У разі наявності у Споживача заборгованості за послуги з розподілу електричної енергії Споживач має право звернутися до Оператора системи із заявою про укладення договору реструктуризації заборгованості та Графіка погашення заборгованості (ГПЗ). Належна до сплати за ГПЗ сума визначається Оператором системи розподілу як вартість не оплаченого на обумовлену договором дату послуг розподілу електричної енергії з урахуванням офіційного індексу інфляції та пені за строк від обумовленої договором дати оплати до дати укладення договору реструктуризації заборгованості та графіка погашення заборгованості.

Перерахування коштів у відповідності до ГПЗ здійснюються Споживачем окремими платежами.

Укладення ГПЗ не звільняє Споживача від обов’язкової оплати за послуги з розподілу електричної енергії в поточному місяці.

10. Рахунки на оплату пені, платежів у відповідності до ГПЗ, рахунки на оплату за перетікання реактивної електроенергії, на оплату вартості недоврахованої електроенергії виписуються Оператором системи окремо та надаються Споживачу.

11. Оплата, яка надходить від Споживача за послуги з розподілу електричної енергії в першу чергу зараховується в оплату поточних зобов’язань.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати послуг на наступний розрахунковий період.

У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу, Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов’язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. 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 несвочасного 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.

13. У разі виявлення представниками Оператора системи порушень Споживачем вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку, обсяг електричної енергії, який підлягає оплаті, визначається відповідно до методики визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, затвердженої Регулятором, оплачується Споживачем на підставі наданого Оператором системи рахунку, який підлягає оплаті Споживачем протягом 5 робочих днів від дня його отримання.

14. У разі несвочасної оплати обумовлених Договором платежів, Споживач сплачує пеню у розмірі 0,2 % розміру платежу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Сума боргу сплачується з врахуванням 3% річних і встановленого індексу інфляції за час прострочення.

15. Споживач сплачує за послуги з розподілу електричної енергії, пеню, інфляційні нарахування, річні, плату за перетікання реактивної електроенергії та вартість недоврахованої електроенергії виключно грошовими коштами, якщо інше не встановлено діючим законодавством або за згодою сторін на поточний рахунок Оператора системи № 26002216005

В Райффайзен банк Аваль ,м.Київ МФО 380805

Оператор системи:

Начальник РЕМ

В.Г.Гнатишин

М.П.

“ 04 ” грудня 2019р.

Заст.нач.РЕМ  
Бухгалтер РЕМ

Споживач:

Товариство з обмеженою відповідальністю  
“Радехівський цукор”

Заст ген. директора Кушнір О.Г.

М.П.

“ 04 ” грудня 2019р.

В.О.Белов  
Н.Б.Груб'як




Додаток 4 а  
до договору Споживача  
про надання послуг з розподілу  
від "04" грудня 2019р № 523

### Використання системи онлайн-розрахунків "Персональний кабінет" (для непобутових споживачів)

1. При здійсненні розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії Сторони погодили використання системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Оператора системи за доменною адресою: : <http://my.toe.com.ua>. (далі – **Персональний кабінет**), зокрема подання інформації щодо даних розрахункових засобів обліку, отримання актів про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії, актів звірки взаємних розрахунків, отримання рахунків на оплату за послуги з розподілу електричної енергії та ін.
2. Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує такі дані:
  - ім'я та прізвище відповідальної особи \_\_\_\_\_,
  - електронна пошта \_\_\_\_\_,
  - номер мобільного телефону \_\_\_\_\_.
3. Щодо організації порядку онлайн-розрахунків Сторони погодили:
  - 3.1. Звіт про покази засобів обліку, акти про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії, акти звірки взаємних розрахунків, рахунки на оплату за послуги з розподілу електричної енергії, повідомлення про припинення постачання електроенергії, та інші документи (далі - **Документи**), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді через **Персональний кабінет**.  
Сторони визнають такі електронні документи, як офіційні.  
Використання вказаної системи онлайн-розрахунків надає Споживачу можливість, проте не зобов'язує, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.
  - 3.2. Споживач самостійно отримує рахунок на оплату з послуг розподілу електричної енергії у Персональному кабінеті, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у відповідному підрозділі Оператора системи.
  - 3.3. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді особисто у відповідний підрозділ Оператора системи.
  - 3.4. Якщо документи не були отримані Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Оператора системи протягом робочого дня після подання Звіту про покази засобів обліку через Персональний кабінет – документи вважаються такими, що були надані Оператором системи Споживачу та Споживач вважається з ними ознайомлений.
  - 3.5. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передавати документи через Персональний кабінет.

3.6. Якщо протягом двох розрахункових періодів підряд Споживачем не подано Звіт про покази засобів обліку (в електронному або паперовому вигляді) Оператор системи має право у наступному розрахунковому періоді в односторонньому порядку припинити використання системи онлайн-розрахунків Споживачем.

4. Всі інформаційні повідомлення Оператор системи направляє на електронну пошту Споживача та/або номер мобільного телефону, вказані у цій додатковій угоді.
5. У разі зміни реєстраційних даних, зазначених в п.2. цього додатку до Договору Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни та переукласти даний додаток.  
У випадку неповідомлення Споживачем Оператора системи про зміну реєстраційних даних, відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов Договору несе Споживач.
6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.
7. Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».
8. Усі інші умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

  
**Оператор системи**  
В.Г.Гнатишин  
« 04 » грудень 2019 р.  
Заст.нач.РЕМ В.О.Белов  
Бухгалтер РЕМ Н.Б.Груб'як

**Споживач** Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"  
заст. ген. директора Кулик О.Г.  
« 04 » грудень 2019 р.

**Порядок  
участі споживача в графіках обмеження електроспоживання  
та графіках відключень**

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

Електричної енергії	Електричної потужності
1 черга 100 кВт·год	1 черга 6 кВт
2 черга 100 кВт·год	2 черга 6 кВт
3 черга 100 кВт·год	3 черга 6 кВт
4 черга 100 кВт·год	4 черга 6 кВт
5 черга 100 кВт·год	5 черга 6 кВт

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

СГАВ і САВН ПС-330 « Тернопіль », що живить ПЛ-110 « Озерна » що живить ПС-110/35/10 кВ « Козова » ПС-35/10 кВ « Козова »

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

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

ОР повідомляє споживача про введення обсягів обмежень.

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання:

ОР повідомляє споживача про обсяги і термін дії обмежень через засоби інформації

6. Час і тривалість ремонтних робіт.

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

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

Оператор системи розподілу:

Начальник РЕМ  
В.Г.Гнатишин

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П. 81010

« 04 » грудень 2018 р.

Гол.інженер  
Інженер інспектор групи ЕК  
Інженер-Інспектор групи ЕК

Споживач: Товариство з обмеженою  
відповідальністю "Радехівський цукор"  
заступник ген. директора

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

« 04 » грудень 2018 р.

П.М.Сендецький  
В.І.Смачило  
Т.В.Білик

**АКТ**  
**розмежування балансової належності електромереж**  
**та експлуатаційної відповідальності сторін станом на " 04" 12, 2019р.**

Споживач електроенергії Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі заст. генер. директора Кулича Олега Григоровича

(посада, прізвище, ініціали)

та ВАТ «Тернопільобленерго»

(оператор системи розподілу (основний споживач))

в особі Начальника Козівського РЕМ Гнатишина В.Г.

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Межа балансової належності електроустановок між оператором системи розподілу (Основним споживачем) та споживачем розташована на:

РТП-35/10 кВ «Козова», ПЛ-10кВ, КЛ-6 кВ

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

1) затискачах наконечників кабельної воронки 6 кВ РУ-6 кВ Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор";

2) затискачах шлейфів опори № 28 ПЛ-10 кВ, Ф-2 РТП-110Кв

3) затискачах шлейфів опори № 15а ПЛ-10 кВ

3. Оператор системи розподілу (Основний споживач) несе відповідальність за: якісну подачу ел. енергії до межі балансової належності ел. мережі

4. Споживач несе відповідальність за: цілісність та збереження засобів обліку ел. енергії і пломб, які знаходяться на його території

5. Точки розподілу мереж зазначаються на однолінійній схемі (додаток № 7).

6. Споживач електроенергії та Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язуються утримувати власні електроустановки у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕ, ПТЕЕС, ПБЕ, ПБЕЕС.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу (Основному споживачу), а також забезпечувати безперешкодний доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу (Основного споживача) для проведення необхідних робіт.

8. Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання, КР, ПР, та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу/Основний споживач

Споживач Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"

Начальник РЕМ  
В.Г.Гнатишин

заступник ген. директора

Кулич О.Р.

(Посада, П.І.Б., Підпис)



(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

Заст.нач.РЕМ

Інженер інспектор групи ЕК

Гол.інженер



М.П.

В.О.Белов

В.І.Смачило

П.М.Сендецький

Додаток № 7

до договору споживача про надання  
послуг з розподілу електричної енергії  
« 04 » грудня 2019р № 523

Однолінійна схема

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"	III	III
	Основний		

2. У власності споживача наявне джерело резервного живлення, що відображено на схемі:

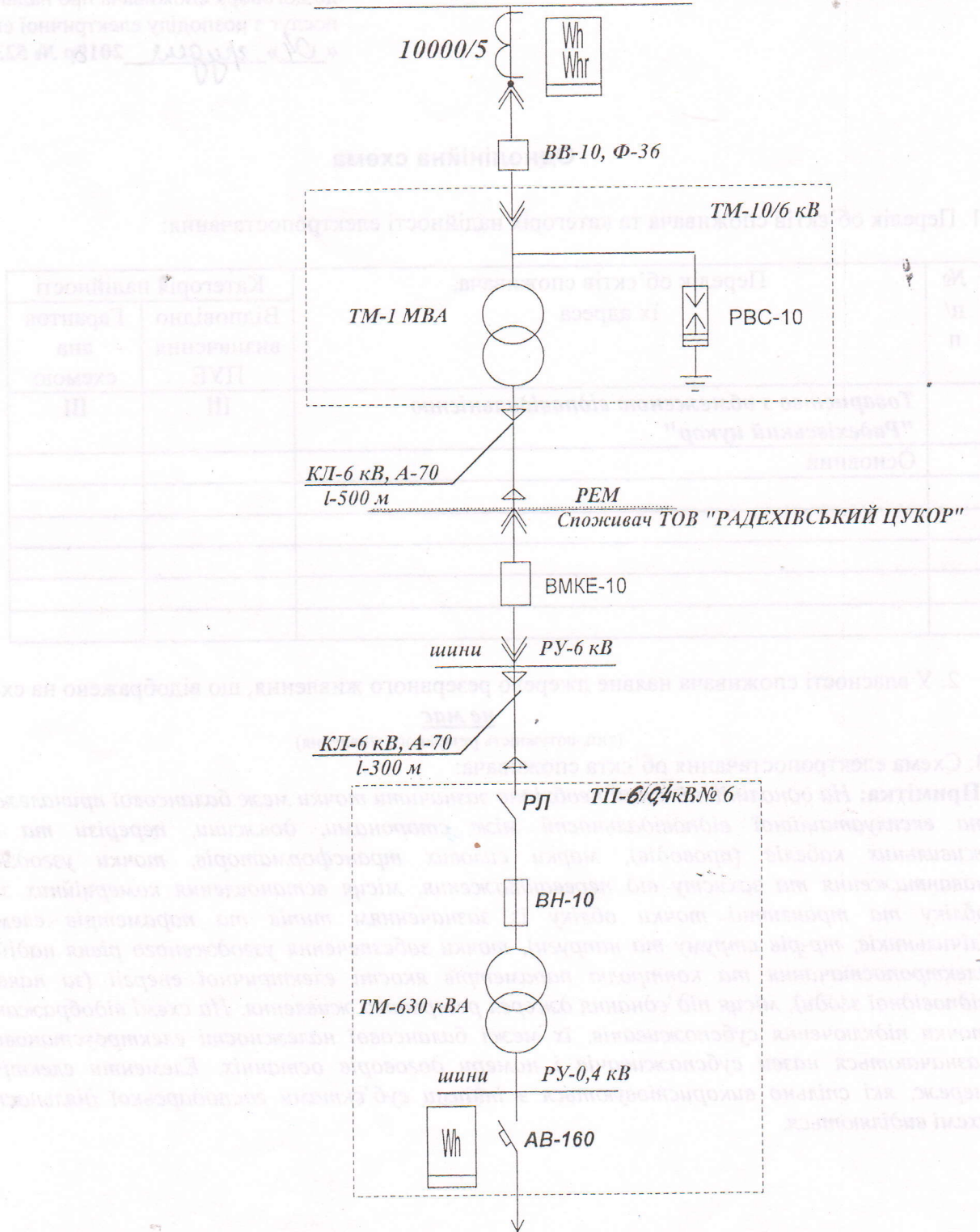
не має

(тип, потужність резервного живлення)

3. Схема електропостачання об'єкта споживача:

**Примітка:** На однолінійній схемі необхідно зазначити точки меж балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності між сторонами, довжини, перерізи та марки живильних кабелів (проводів), марки силових трансформаторів, точки узгодженого навантаження та захисту від перевантаження, місця встановлення комерційних засобів обліку та транзитні точки обліку із зазначенням типів та параметрів елементів (лічильників, тр-рів струму та напруги), точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання та контролю параметрів якості електричної енергії (за наявності відповідної згоди), місця під'єднання джерел резервного живлення. На схемі відображаються точки підключення субспоживачів, їх межі балансової належності електроустановок та зазначаються назви субспоживачів і номери договорів останніх. Елементи електричних мереж, які спільно використовуються з іншими суб'єктами господарської діяльності, на схемі виділяються.

# ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА ПС-35/10 кВ "КОЗОВА", КРУН-36 шини 10 кВ



Оператор системи розподілу  
(Основний споживач):

Споживач (Субспоживач):  
**ТОВ "АСТЕЛІТ"**  
(базова станція)

Начальник РЕМ  
В.Г.Гнатишин

Товариство з обмеженою відповідальністю  
"Радехівський цукор"



(Посада, П.І.Б., Підпис)

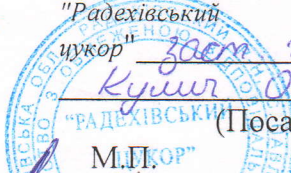
М.П.

04 грудня 2019р.

Заст.нач.РЕМ

Інженер інспектор групи ЕК

Гол.інженер



(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

04 грудня 2019р.

В.О.Белов

В.І.Смачило

П.М.Сендецький

Додаток № 7

до договору споживача про надання  
послуг з розподілу електричної енергії  
« 04 » грудня 2019р № 523

Однолінійна схема

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/ п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантов ана схемою
	Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"	III	III
	Дефікат		

2. У власності споживача наявне джерело резервного живлення, що відображено на схемі:

**не має**

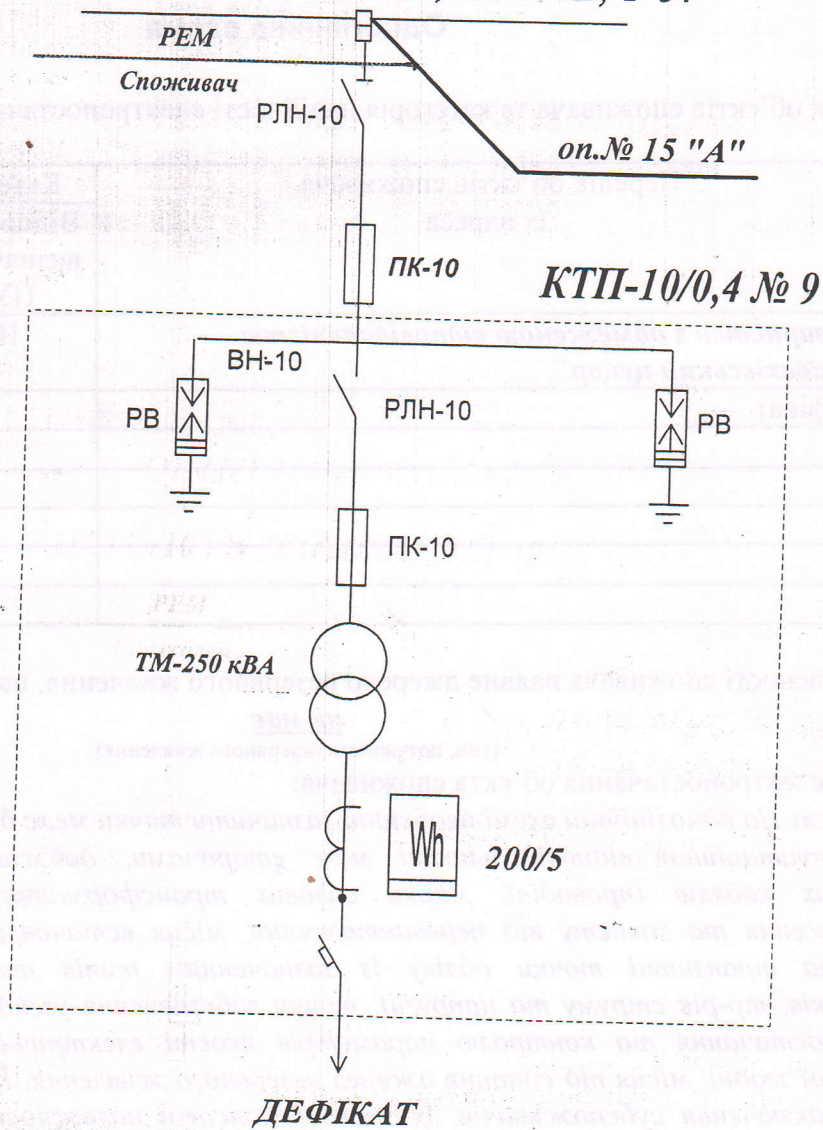
(тип, потужність резервного живлення)

3. Схема електропостачання об'єкта споживача:

**Примітка:** На однолінійній схемі необхідно зазначити точки меж балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності між сторонами, довжини, перерізи та марки живильних кабелів (проводів), марки силових трансформаторів, точки узгодженого навантаження та захисту від перевантаження, місця встановлення комерційних засобів обліку та транзитні точки обліку із зазначенням типів та параметрів елементів (лічильників, тр-рів струму та напруги), точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання та контролю параметрів якості електричної енергії (за наявності відповідної згоди), місця під'єднання джерел резервного живлення. На схемі відображаються точки підключення субспоживачів, їх межі балансової належності електроустановок та зазначаються назви субспоживачів і номери договорів останніх. Елементи електричних мереж, які спільно використовуються з іншими суб'єктами господарської діяльності, на схемі виділяються.

# ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА

ПС-35/10 кВ "КОЗОВА", ПЛ-10 кВ, Ф-34



Оператор системи розподілу  
(Основний споживач):

Начальник РЕМ  
В.Г.Гнатишин

Споживач (Субспоживач):

Товариство з обмеженою відповідальністю  
"Радехівський  
шукор" *Зам. ген. Директора*

М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П. (Посада, П.І.Б., Підпис)

“ 04 ” грудня 2019р.  
Заст.нач.РЕМ  
Інженер інспектор групи ЕК  
Гол.інженер

“ 04 ” грудня 2019р.  
В.О.Белов  
В.І.Смачило  
П.М.Сендецький



Додаток № 7

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

« 04 » грудня 2019р № 523

Однолінійна схема

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"	III	III
	Промвода		

2. У власності споживача наявне джерело резервного живлення, що відображено на схемі:

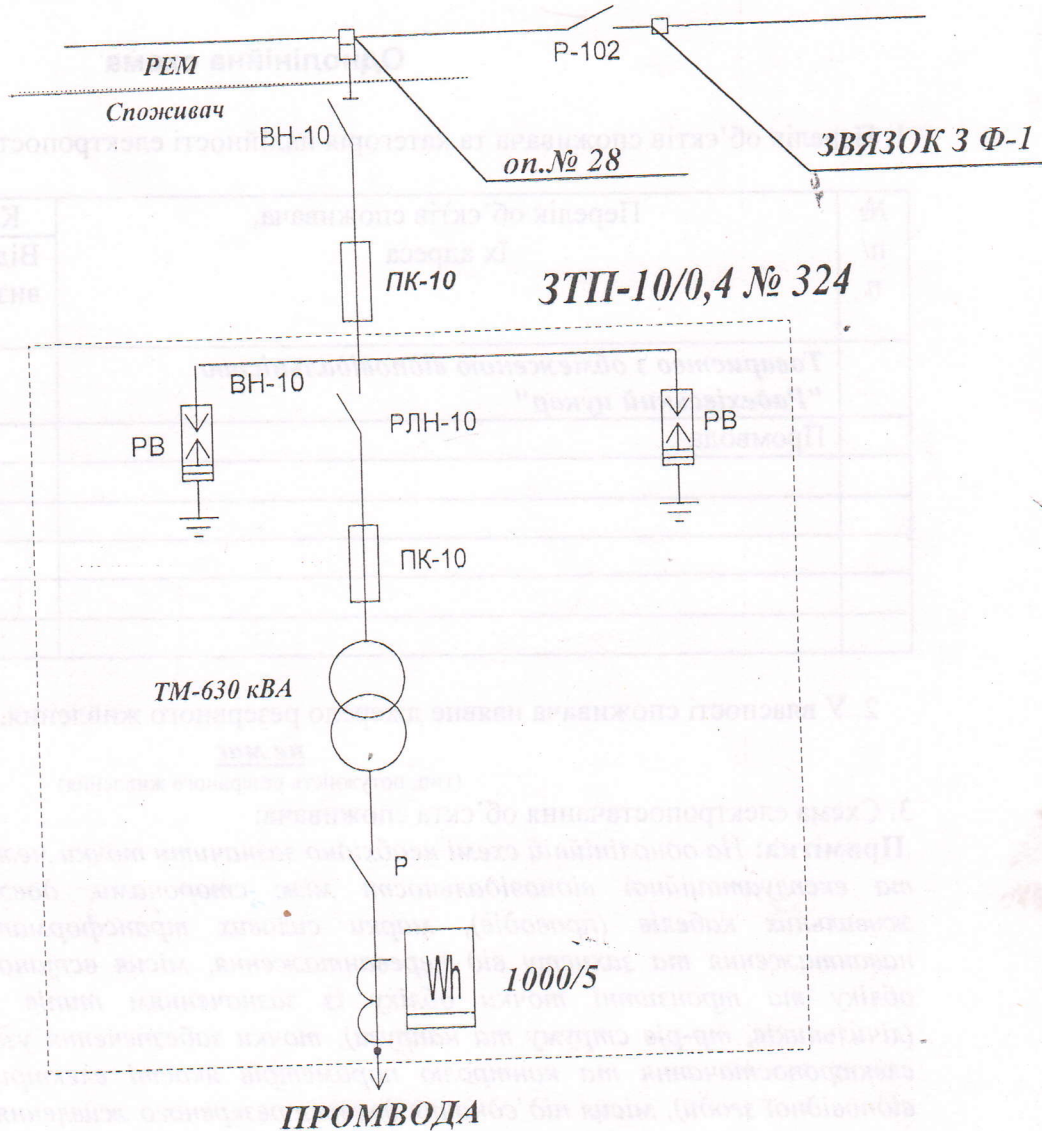
**не має**

(тип, потужність резервного живлення)

3. Схема електропостачання об'єкта споживача:

**Примітка:** На однолінійній схемі необхідно зазначити точки меж балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності між сторонами, довжини, перерізи та марки живильних кабелів (проводів), марки силових трансформаторів, точки узгодженого навантаження та захисту від перевантаження, місця встановлення комерційних засобів обліку та транзитні точки обліку із зазначенням типів та параметрів елементів (лічильників, тр-рів струму та напруги), точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання та контролю параметрів якості електричної енергії (за наявності відповідної згоди), місця під'єднання джерел резервного живлення. На схемі відображаються точки підключення субспоживачів, їх межі балансової належності електроустановок та зазначаються назви субспоживачів і номери договорів останніх. Елементи електричних мереж, які спільно використовуються з іншими суб'єктами господарської діяльності, на схемі виділяються.

**ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА**  
**ПС-110/35/10 кВ "КОЗОВА", ПЛ-10 кВ, Ф-2**



Оператор системи розподілу  
 (Основний споживач):



Начальник РЕМ  
 В.Г.Гнатишин

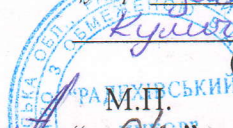
(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

“04” 2019р.  
 Заст.нач.РЕМ  
 Інженер інспектор групи ЕК  
 Гол.інженер

Споживач (Субспоживач):

Товариство з обмеженою відповідальністю  
 "Радехівський  
 мукор"



(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

“04” 2019р.  
 В.О.Белов  
 Т.В.Білик  
 П.М.Сендецький

**Додаток № 8**

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

« 04 грудня 2019 р № 523 »

**Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах**

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

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

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

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

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

**1. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в силових трансформаторах.**

**1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:**

№ ТП	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора						Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження	
		Тип, номінальна потужність $S_n$ (кВА)	Номінальна напруга $U_n$ кВ		Втрати, кВт		Струм х.х. $I_{xx}$ (%)	Напруга К.З. $U_{кз}$ (%)	Під навантаженням $T_p$		Під напругою $T_n$
			ВН	НН	$\Delta P_{xx}$	$\Delta P_{кз}$					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ЗТП-324	62Z8675268920866	630	0,4	10	1,56	8,5	2,0	5,5	720	720	1,12
ТП-9	62Z0445505853928	250	0,4	10	0,85	3,7	2,3	4,5	720	720	1,12

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

- Формул № 7.4, 7.5, 7.6, 7.7 - для рівня інформаційного забезпечення А;
- Формул № 7.17, 7.18, 7.19, 7.20 - для рівня інформаційного забезпечення Б розрахунок здійснюється програмою АСКОЕ.

**2. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередавання.**

**2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:**

№ лінії на схемі	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані ЛЕП				Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
		Номінальна напруга $U_n$ , кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаженням $T_p$	Під напругою $T_n$	
			$R_0$	$X_0$				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	<b>Від'ємні втрати</b>							
КЛ-1	62Z2325632441592	6	0,44	0,08	0,500	720	720	1,02

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

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

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

2.3. Кліматичні втрати активної електроенергії в повітряних лініях електропередавання, які залежать від погодних умов та обумовлені короною, розраховуються за формулою 7.29 (для ПЛ напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції, розраховуються за формулою 7.32 (для ПЛ напругою 6 кВ та вище).

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

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

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

## 3.1. Таблиця з вихідними даними:

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі				Коефіцієнт неси-метрії*	Сезонні 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

- Формул № 7.38, 7.40, 7.42 – для визначення втрат у зовнішній мережі;
- формул 7.39, 7.41, 7.43 – для внутрішньобудинкової мережі;
- формули 7.44 – для визначення втрат в лічильниках;
- формули 7.45 – для визначення втрат в контактних з'єднаннях.

## 4. Особливі умови:

Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії перевірів:

В.І.Смачило

(інспектор, П.І.Б., підпис)

Оператор системи розподілу

Споживач Товариство з обмеженою відповідальністю "Радехівський цукор"

Начальник Козівського РЕМ

В.Г.Гнатишин

заст. ген. директора

(Посада, П.І.Б., Підпис)



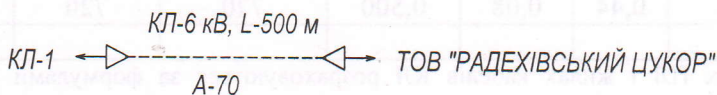
(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.



М.П.

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



Заст.нач.РЕМ  
Інженер інспектор групи ЕК  
Бухгалтер РЕМ

В.О.Белов  
В.І.Смачило  
Н.Б.Груб'як

Додаток № 10

до договору споживача про надання  
послуг з розподілу електричної енергії

Начальнику Козівського РЕМ

Товариство з обмеженою  
відповідальністю "Радехівський цукор"  
(назва споживача)

Договір № 523

**Заявка**

про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в розрізі об'єктів  
на 2018р.

Місяць	Обсяги очікуваного споживання, тис.кВт год				
	Назва об'єкта				
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					

**Примітка:** Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відобразити прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Керівник \_\_\_\_\_

(підпис)



Кушнір О.Г.

(П.І.Б.)

« 04 » 12 2018р.  
(Дата)