

ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

(надалі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 13 листопада 2018 № 1414.

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 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, 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 (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року 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 Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

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

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

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу (передачі);

2) за телефоном 0433767149;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);

4) на електронну адресу uumpod@voe.com.ua

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи

www.voe.com.ua.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця. Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник 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 відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311. Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу (передачі) та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, за 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.

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

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

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

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

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

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

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

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

6.2. Споживач зобов'язується:

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

системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;
- 3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;
- 4) обмежувати або припиняти розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

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

8. Відповідальність сторін

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

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
- 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
- 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

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

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

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

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у 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% 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 три робочих дні у разі:

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

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

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

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

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання 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 від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права

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

12. Інші умови

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

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

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.
У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;
- 2) № 4 «Порядок розрахунків»;
- 3) № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 4) № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 5) № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;
- 6) № 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
- 7) № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».

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

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

13. Реквізити оператора системи

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування)

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X6173737261816

Адреса: 21050, м. Вінниця, вул. Магістратська, 2

Телефон: (0432) 65-95-95, факс: (0432) 52-50-11

Електронна адреса: kanc@voe.com.ua та офіційний веб-сайт: <http://www.voe.com.ua>

Номер поточного рахунка: UA603204780000026006924898941 АБ «Укргазбанк», МФО 320478

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

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 (надалі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу:

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(вказати найменування оператора системи розподілу)

ініціюється (зазначити ким): Товариством з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

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

приєднання споживача Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

(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 об'єктів споживача:

№ п/п	ЕІС-код точки комерційного обліку	Адреса об'єкту
1	62Z5519707001679	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, 4
2	62Z1005807870769	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, 4
3	62Z6035856503268	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, 4
4	62Z3887009322472	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152
5	62Z1707198216870	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152
6	62Z2020779300193	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152
7	62Z6627623295123	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152

Додатки:

1) Паспорти точки (точок) розподілу (передачі) об'єктів 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 набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

(дата)

(особистий підпис)

Валерій Володимирович Твердохліб

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

юридична адреса: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 12

адреса для документообігу: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 12

контактний телефон: 0674184076

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-приєднання)

(особистий підпис)

Валерій Володимирович Твердохліб

(П.І.Б. Споживача)

ПАСПОРТ

точки (точок) розподілу (передачі) електричної енергії

Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»
(назва споживача)

№ за/п	ЕІС код точки комерційного обліку	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (передачі) основна/резервна (зазначити необхідне), кВ	Придана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Потужність електроопалювальної установки, кВт	Категорія надійності струмо-приймачів	Встановлені запобіжники/запобіжні автомати			Генеруюча установка (генеруючі установки)	
									тип	напруга, кВ	струм, А	тип	потужність, кВт
1	62Z5519707001679	Кондитерський цех (ПП-16)	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, 4	0,38	868	868	-	III	AB	0,38	1600	-	-
2	62Z1005807870769	Кондитерський цех (ПП-30)	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, 4	0,38	резерв	резерв	-	III	AB	0,38	200	-	-
3	62Z6035856503268	Кондитерський цех (ПП-16)	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, 4	0,38	545,9	545,9	-	III	AB	0,38	1000	-	-
4	62Z3887009322472	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-8))	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності 152	10	1840	1500	-	I,II,III	BB	10	630	-	-
5	62Z1707198216870	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-7))	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності 152	10	1840	1500	-	I,II,III	BB	10	630	-	-
6	62Z2020779300193	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-39))	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності 152	10	резерв	резерв	-	I,II,III	BB	10	630	-	-
7	62Z6627623295123	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (РУ-10кВ ТП-118))	Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності 152	10	резерв	резерв	-	I,II,III	BB	10	630	-	-

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) 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 надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

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

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

Паспорт точки (точок) розподілу за об'єктом розподілу до публічного договору 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.

Паспорт точки (точок) розподілу складено «30» квітня 2021 року.

Оператор системи



М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.

В.В. Твердохліб

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів

№ п/п	№ площатки	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	Клас напруги (1 або 2)*	Тип лічильника	К-сть фаз (1 або 3)	Код ЕІС	серійний № розрах. сл. лічильника / квартал та рік повірки	Номинал ТН (Напруга ВН/НН) / серійн. № / квартал та рік повірки	Номинал ТС (Струм перв./втор.) / серійн. № / квартал та рік повірки	Розрах. коэф. Кр.	Дозволена потужність ТО, кВт	Ознака нараховування втрат (втрата в ЛЕП і тр-рах) **	Початкові покази лічильника (за всіма шкалами)	№ зв'язаного лічильника Споживача (вказати для лічильників субспоживачів)	Режим роботи – год. на день/ днів на тиждень
1	1	Кондитерський цех (ТП-16), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4, РУ-0,4кВ ТП-16	2	НПК 2303L АРК1	3	62Z5519707001679	№ 8049812 І/2016р.	-	T-0,66-2 (0,5S) 1500/5 №35685 №64648 №48088 І/2020р.	300	868	-	A+: 008344,80 R+: 002231,59 R-: 000001,92	-	24/7
2	1	Кондитерський цех (ТП-30), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4, РУ-0,4кВ ТП-30	2	НПК 2303L АРК1	3	62Z1005807870769	№0180899 ІІІ/2012р.	-	T-0,66 (0,5S) 200/5 №49351 №54136 №54166 ІV/2019р.	40	резерв	4.1	A+: 000255,42 R+: 000108,02 R-: 000010,00	-	24/7
3	1	Кондитерський цех (ТП-16), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4, РУ-0,4кВ ТП-16	2	НПК 2303 ART. 1000.MC.11	3	62Z6035856503268	№10325715 ІІ/2020р.	-	T-0,66-1 (0,5S) 1000/5 №22315 №22130 №35472 ІІІ/2017р.	200	545,9	-	A+: 001359,046 R+: 000542,208 R-: 000000,441	-	24/7
4	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-8)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152, оп.№231 ПЛ-10кВ Ф-8 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»	2	SL 7000	3	62Z3887009322472	№84382877 ІІІ/2019р.	НАМИ-1-10 (0,5) 10000/100 №19000000459008 ІV/2019р.	ТОЛУ-10-1,2-Г1 (0,5S) 100/5 №029301 №029300 №029229 І/2020р.	2000	1500	4.2	A+: 000329,49 R+: 000075,29 R-: 000002,06	-	24/7
5	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-7)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152, оп.№155 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»	2	SL 7000	3	62Z1707198216870	№84382861 ІІІ/2019р.	НАМИ-1-10 (0,5) 10000/100 №19000000348029 ІV/2019р.	ТОЛУ-10-1,2-Г1 (0,5S) 100/5 №029294 №029291 №029295 І/2020р.	2000	1500	4.3	A+: 000367,35 R+: 000092,61 R-: 000001,43	-	24/7
6	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-39)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152, оп.№239 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»	2	SL 7000	3	62Z2020779300193	№84371660 ІІІ/2019р.	НАМИ-1-10 (0,5) 10000/100 №19000000459008 ІV/2019р.	ТОЛУ-10-1,2-Г1 (0,5S) 75/5 №029338 №029337 №029339 І/2020р.	1500	резерв	4.4	A+: 000004,22 R+: 000000,83 R-: 000000,00	-	24/7
7	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (РУ-10кВ ТП-118)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152, РУ-10кВ ТП-118	2	SL 7000	3	62Z6627623295123	№843852879 ІІІ/2019р.	НАМИ-1-10 (0,5) 10000/100 №19000000348029 ІV/2019р.	ТОЛУ-10-1,2-Г1 (0,5S) 75/5 №029340 №029341 №029342 І/2020р.	1500	резерв	4.5	A+: 000006,89 R+: 000004,17 R-: 000000,02	-	24/7

Примітка:

* Клас напруги для точки обліку визначається за рівнем напруги в точці розподілу електричної енергії, що вказана на однолінійній схемі: для напруги 27,5 кВ та вище (35, 110 кВ) – 1 клас; для рівнів напруги 10 кВ та нижче (6 кВ, 380 В, 220 В) – 2 клас.

**Для точок вимірювання, що знаходяться не на межі балансової належності слід вказати № стрічок таблиць в пунктах 3 та 4 Додатку «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача», в яких вказані паспортні дані обладнання, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії та точкою вимірювань (трансформатори та лінії).

1. Розр
сяця, пр
сла наст
Опера
зрахунн
стосува
Нарах
повідн
2. Сп
ріод, на
- попе
ікуван
Спож
мовами
пераций
При
спожив
Спож
артості
При
рахову
3. На
- гро
- гро
- гро
двільн
Реза
За д
4. О
системи
Спожи
Пок
Додатк
5. У
поруше
період
подать
6.
доспод
покази
штим
дійсн
електр
Ур
власні
Спож
визнач
викори
електр
субсп
Вт
визна
в мер
Спож
7.
енергі
визна

Споживач не має права обмежувати Оператору системи доступу до засобів обліку електроенергії та до інформації, що зосереджена в їх первинних оцінках.



«30» квітня 2021 року.
М.П.

М.М. Уваров



«30» квітня 2021 року.

В.В. Твердохліб

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

Порядок розрахунків

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу розподіленої електричної енергії, спожитої протягом календарного місяця, приймається період часу з 00 год. 00 хв. 01 -го числа поточного календарного місяця до 00 год. 00 хв. такого ж числа наступного календарного місяця.

Оператор системи визначає обсяг електричної енергії, що розподілена (передана) **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за розподілену (передану) **Споживачу** електроенергію із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за електроенергію, фактично розподілену (передану) у розрахунковому періоді, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.

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

- попередня оплата – до кінця останнього робочого дня попереднього розрахункового періоду 100 % вартості обсягу очікуваного споживання електричної енергії на розрахунковий місяць згідно з **Додатком №10** до цього **Договору**.

Споживач здійснює остаточний розрахунок за розподілену (передану) електроенергію та інших платежів згідно з умовами цього **Договору** на підставі самостійно отриманих у **Оператора системи розподілу** рахунків протягом 5 -ти операційних днів з дня їх отримання.

При остаточному розрахунку за розподілену (передану) електроенергію **Оператор системи** враховує здійснену **Споживачем** попередню оплату та/або планові платежі станом на кінець розрахункового періоду.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від **Оператора системи** здійснює повну оплату вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем** ПРПЕЕ.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, зберігається в рахунок покриття зобов'язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.

3. На поточний рахунок Оператора системи Споживач перераховує:

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

Реквізити поточного рахунку **Оператора системи** вказані у **Договорі**.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на відповідний поточний рахунок **Оператора системи**.

4. Обсяг фактично використаної Споживачем у розрахунковому періоді електроенергії визначається **Оператором системи** з урахуванням умов **Договору** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються **Споживачем** та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у даному додатку.

Показання розрахункових засобів обліку електричної енергії надаються **Оператору системи** за формою, що вказана у **Додатку №11**.

5. У разі неотримання Оператором системи даних про спожиту електричну енергію в зазначений у термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється Оператором системи за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

6. У разі приєднання до технологічних електричних мереж Споживача електроустановок інших суб'єктів господарювання (субспоживачів, що мають договори про розподіл електричної енергії з Оператором системи, в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць додатково зазначаються обсяги електричної енергії, фактично розподілені іншим суб'єктам господарювання. Визначення обсягів електричної енергії, фактично розподіленої Споживачу, здійснюється згідно вимог ПРПЕЕ – шляхом складення Споживачем балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для комерційних розрахунків.

У разі використання Оператором системи технологічних електричних мереж Споживача для передачі електроенергії у власні технологічні електричні мережі або для електропостачання субспоживачів, а також за умови складення основним Споживачем балансу електроенергії у власних технологічних електричних мережах у відповідності з ПРПЕЕ для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі Оператора системи та субспоживачів.

Втрати електричної енергії, що пов'язані із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача, визначаються Оператором системи розрахунковим шляхом згідно Додатку «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача», та на підставі даних про покази розрахункових засобів обліку електроенергії, що надаються Споживачем в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць.

7. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, визначається Оператором системи:

- на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку електроенергії при їх наявності та за умови, що їх стан

відповідає вимогам НТД;

- у всіх інших випадках – за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного розрахункового періоду після відновлення розрахункового обліку.

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 Акту технічної перевірки після завершення ремонтних налагоджувальних робіт схеми обліку.

Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії, визначається за згодою Сторін.

У разі недосягнення Сторонами згоди щодо розрахункового періоду для визначення середньодобового споживання період приймається тривалістю 10 календарних днів після дня відновлення обліку.

8. Якщо Оператором системи встановлена невідповідність розрахункового обліку електричної енергії Споживача вимогам діючих НТД (в т.ч. при простроченні терміну повірки розрахункових засобів обліку електроенергії та/або вимірювальних трансформаторів струму чи напруги з вини Споживача), про що офіційно повідомлено Споживача висуnutій Споживачу вимозі, показання таких засобів обліку не враховуються при розрахунках за спожиту електричну енергію.

На час приведення обліку електричної енергії Споживача вимогам діючих НТД обсяг спожитої електричної енергії визначається розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду; в наступних розрахункових періодах після закінчення кінцевого терміну у висуnutій Споживачу вимозі – за величиною дозволених потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання відповідно до режиму роботи об'єкту Споживача, вказані у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів» для відповідного об'єкту Споживача.

Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після їх приведення Споживачем до вимог НТД та складання спільного акта про покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

9. У разі обладнання схеми обліку Споживача вимірювальними трансформаторами струму та зниження Споживачем протягом двох послідовних розрахункових періодів обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантажень електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, що визначається у відповідності з режимом роботи об'єкту Споживача, що вказаний у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів» для відповідного об'єкту Споживача), Оператор системи висуває вимогу до Споживача щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог НТД (якщо таке зниження споживання електричної енергії та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається виходячи з величини, яка є більшою за мінімальний струм первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка (5% від номінального струму), або добутку порога чутливості засобу обліку (5% номінального струму лічильника згідно паспорту) на коефіцієнт трансформації системи обліку електричної енергії.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, встановлених у документах, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок Споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та часу роботи струмоприймачів, визначеного відповідності з режимом роботи об'єкту Споживача.

10. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

Споживач до закінчення терміну повірки розрахункових засобів обліку електричної енергії зобов'язаний письмово звернутись до Оператора системи із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та повірки розрахункових засобів обліку. Оператор системи виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг власником засобів обліку.

Оператор системи має право відключити об'єкт Споживача у разі неприведення Споживачем розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висуnutій Споживачу вимозі.

11. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку відповідають визначеним у НТД та/або паспортних даних засобів обліку електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з номінальним обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку. Відмітки про невідповідність розрахункового засобу обліку Споживача температурному режиму експлуатації вказані у Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів».

12. Згідно наданого Споживачем Звіту про покази засобів обліку за розрахунковий місяць та з урахуванням вимог цього Додатка Оператор системи визначає обсяг фактично переданої активної електроенергії та здійснює нарахування за спожиту електричну енергію, наданих Споживачем засобів обліку, що включаються у відповідні рахунки-фактури.

У разі виникнення розбіжностей у показах розрахункових засобів обліку електричної енергії, наданих Споживачем Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць з даними акту контрольного огляду засобів обліку (далі – акту КЗО), проведеного Оператором системи шляхом візуального огляду засобів обліку та/або шляхом застосування

технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, перевага при визначенні обсягу спожитої в розрахунковому періоді електричної енергії надається даним з акту КОЗО або даним ЛУЗОД.

13. Обсяг розподіленої у розрахунковому періоді електроенергії розраховується **Оператором системи** наступним чином:

- покази, отримані у день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії, вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на перше число календарного місяця шляхом додавання споживання **Оператором системи**, розрахованого відповідно до профілю споживання **Споживача**, помноженого на кількість днів (днів) між датою зняття показів та першим числом календарного місяця.

Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника, зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями показів.

14. Зняття показів розрахункових засобів обліку **Споживача**, встановлених на об'єктах **Споживача** та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до його технологічних електричних мереж (субспоживачів, електропередавальної організації), здійснюється **Споживачем**.

15. Зняття показів розрахункових засобів обліку **Споживача**, встановлених на об'єктах **Оператора системи**, здійснюється **Оператором системи** в присутності представника **Споживача** або самостійно (інформації щодо самостійно знятих **Оператором системи** показів **Споживач** може отримати в:

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» СО «Могилів-Подільські ЕМ»

(назва **Оператора системи розподілу**)

особисто або через представника).

Зняті **Оператором системи** покази підтверджуються **Споживачем** згідно з наведеним в п. 17 порядком.

16. Зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється згідно з наведеним в таблиці 4.1 графіком.

Таблиця 4.1.

Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	1
--	---

17. Дані про зняті покази розрахункових засобів обліку оформляються **Споживачем** за встановленою формою (Додаток «Форма «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць»»).

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць надається **Споживачем** **Оператору системи розподілу** щомісячно протягом 24 годин з моменту зняття показів розрахункових засобів обліку

(вказати – щомісячно чи щоквартально)

електричної енергії за адресою:

24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87

(адреса **Оператора системи розподілу**)

У разі, якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні **Споживач** надає **Оператору системи** Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць до кінця робочого дня, що передує вихідним (святкам), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць складається у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Інформація в колонках 1, 2 та 3 («№ п/п.», «№ об'єкту», «Найменування точки обліку (адреса)»), що надається **Споживачем** в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, має співпадати за порядком слідування у відповідних колонках Додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, включаючи субспоживачів».

Якщо показання засобів обліку в Звіті про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, наданому **Споживачем**, є меншими показань, зафіксованими **Оператором системи** на дату закінчення розрахункового періоду **Споживача** у Акті КОЗО або шляхом застосування технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, такий Звіт не погоджується **Оператором системи**. У такому разі складається Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць на підставі показань засобів обліку у Акті КОЗО або згідно даних ЛУЗОД.



М.М. Уваров



В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року
М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Оператор системи розподілу у відповідності з нормативними документами щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження:

Електричної енергії за добу			Електричної потужності		
1 черга	-	кВт·год	1 черга	-	кВт
2 черга	-	кВт·год	2 черга	-	кВт
3 черга	-	кВт·год	3 черга	-	кВт
4 черга	-	кВт·год	4 черга	-	кВт
5 черга	-	кВт·год	5 черга	-	кВт

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ), спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, САВН) занесені такі лінії (фідери) Споживача:

-

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

4. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключення:

письмовим повідомленням або за телефоном диспетчерської служби

Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання:

письмовим повідомленням або за телефоном диспетчерської служби

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



М.М. Уваров



В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року.

МП.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №1

Оператор системи: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі директора
СО «Могилів-Подільські ЕМ»

Уварова Максима Михайловича

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

в особі директора Твердохліба Валерія Володимировича

Цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта:
кондитерський цех, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4

(назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

2. Оператором системи та Споживачем встановлюється:

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=1000А) в РУ-0,4кВ ТП-16;

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=1600А) в РУ-0,4кВ ТП-16;

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-30.

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператором системи: ПЛ-10кВ Ф-6 ПС-110/10 «Немія», ТП-16 (1х630+1х1000кВА); ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ТП-30 (1х630+1х400кВА)

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача: ввідні комутаційні апарати (АВ-0,4кВ, Ін=1600А), вимірювальні трансформатори струму Т-0,66-2 (0,5S) 1500/5 (№35685, №64648, №48088), лічильник НІК 2303L АРК1 №8049812, ввідні комутаційні апарати (АВ-0,4кВ, Ін=1000А), вимірювальні

трансформатори струму Т-0,66-1 (0,5S) 1000/5 (№22315, №22130, №35472), лічильник НІК 2303 АРТ.1000.МС.11 №1032575,

комутаційний апарат (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-30, ПЛІ-0,4кВ (провід СІП 4х95мм², L=500м.) від РУ-0,4кВ ТП-30 до

ВРЩ-0,4кВ, ВРЩ-0,4кВ, ввідні комутаційні апарати (АВ-0,4кВ, Ін=200А), вимірювальні трансформатори струму Т-0,66 (0,5S) 200/5

№49351, №54136, №54166), лічильник НІК 2303L АРК1 №0180899

(від межі балансової належності з Оператором системи до точки вимірювання Споживача)

Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МЕВ) між Оператором системи та Споживачем встановлюється:

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=1000А) в РУ-0,4кВ ТП-16;

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=1600А) в РУ-0,4кВ ТП-16;

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-30.

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ПЛ-10кВ Ф-6 ПС-110/10 «Немія», ТП-16 (1х630+1х1000кВА); ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ТП-30 (1х630+1х400кВА)

(вказати перелік електроустановок об'єкту Оператора системи до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ввідні комутаційні апарати (АВ-0,4кВ, Ін=1600А), вимірювальні трансформатори струму Т-0,66-2 (0,5S) 1500/5 (№35685, №64648, №48088), лічильник НІК 2303L АРК1 №8049812, ввідні комутаційні апарати (АВ-0,4кВ, Ін=1000А), вимірювальні трансформатори

струму Т-0,66-1 (0,5S) 1000/5 (№22315, №22130, №35472), лічильник НІК 2303 АРТ.1000.МС.11 №1032575, комутаційний апарат

АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-30, ПЛІ-0,4кВ (провід СІП 4х95мм², L=500м.) від РУ-0,4кВ ТП-30 до ВРЩ-0,4кВ, ВРЩ-0,4кВ,

ввідні комутаційні апарати (АВ-0,4кВ, Ін=200А), вимірювальні трансформатори струму Т-0,66 (0,5S) 200/5 (№49351, №54136, №54166),

лічильник НІК 2303L АРК1 №0180899 та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

Надійність схеми електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	не відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
Перша (I)	-	-
Друга (II)	-	-
Третя (III)	1413,9 кВт (100%)	-

Надійність з надійності струмоприймачів Споживача забезпечується Оператором системи до МБН.

Споживач електроенергії та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Оператора системи (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.

Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.

У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.10.1.1. Договору для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=1000А) в РУ-0,4кВ ТП-16;

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=1600А) в РУ-0,4кВ ТП-16;

вихідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (АВ-0,4кВ, Ін.=250А) в РУ-0,4кВ ТП-30.

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номінальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 0,38 кВ.
Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи.



М.М. Уваров

Споживач



В.В. Твердохліб

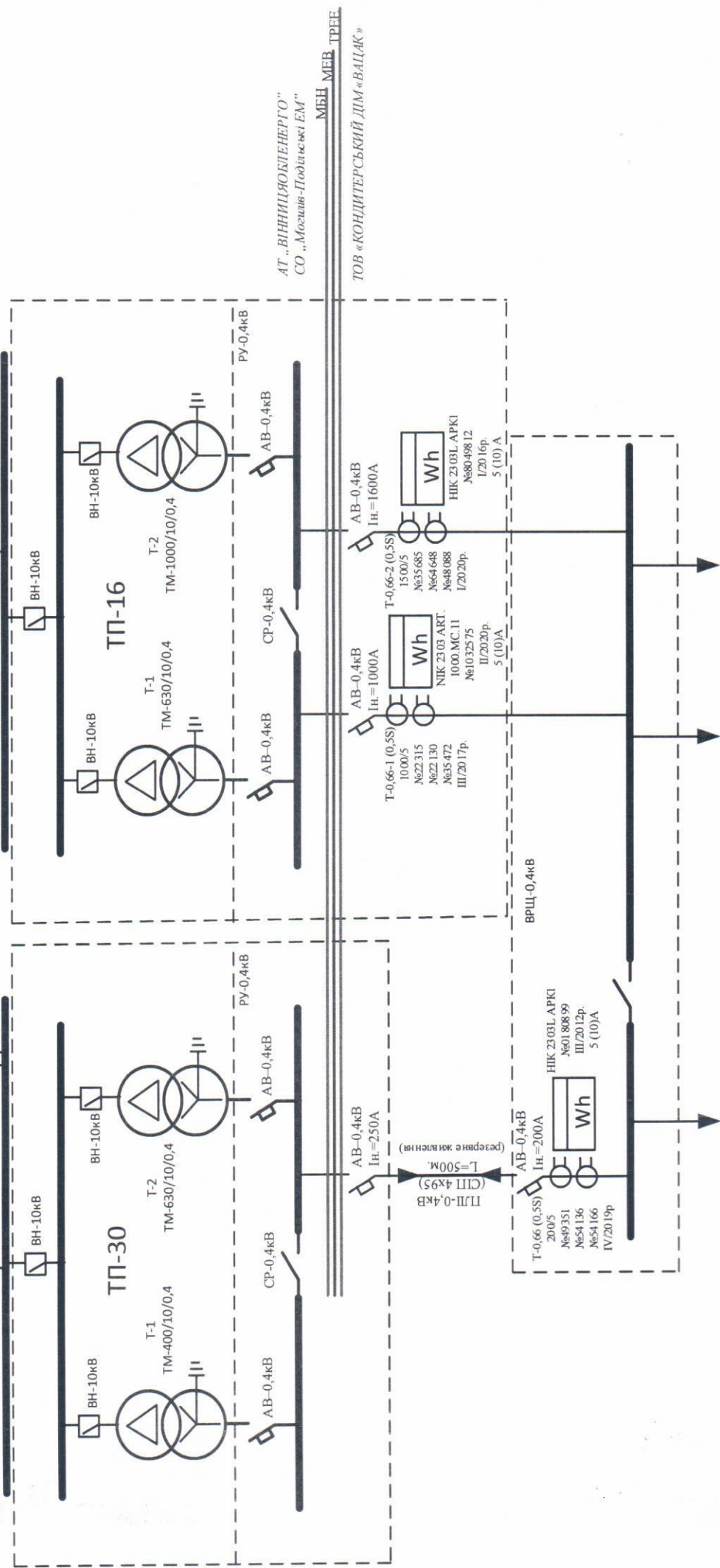
«30» квітня 2021 року.
М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-0011103

Однолінійна схема №1

ПЛ-10кВ Ф-41 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»

ПЛ-10кВ Ф-6 ПС-110/10 «Немія»



АТ „ВІННИЦЬОБЕНЕРГІО”
СО „Могилів-Подільський ЕМ”

МБН МБВ ТРЕЕ
ТОВ «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

Рдозв.= 1413,9кВт

Кондитерський цех,

Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4

з ліній первинної колону – МПН Оператор системи Споживач та (при наявності) Споживач субповерхового з'єднання згідно з Договором;

з ліній середньої колону – МПН Сторін;

з ліній зеленої колону – ГРЕН Споживачу;

• назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ, кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину, силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);

• диспетчерські найменування місць підключення до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);

• місця встановлення розрахункових засобів обліку e/с Споживача, Оператора системи та субповерхових при їх наявності (тип, серійний номер, дата поверки та номінальний струм лічильників);

• параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата поверки);

• потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Ця схема є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках – для Споживача та Оператора системи



М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.



Споживач

В.В. Гвердохліб

«30» квітня 2021 року.
М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №2

Оператор системи: АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», в особі директора
СО «Могилів-Подільські ЕМ»

Уварова Максима Михайловича

(П.І.Б.)

Словний споживач: Військова частина 2193 (Могилів-Подільський прикордонний загін імені Героя України
пошого лейтенанта В'ячеслава Семенова)

в особі командира Соколовського Сергія Леонідовича

(посада, П.І.Б.)

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

(найменування Споживача)

в особі директора Твердохліба Валерія Володимировича

(посада, П.І.Б.)

Вим актом установили:

Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта:
комплекс будівель та споруд (РП-9), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152

(назва та місцезнаходження об'єкта Споживача)

Оператором системи та Основним споживачем встановлюється:

в місцях контактних з'єднаннях комутаційних апаратів (2xВН-10кВ, Ін.=630А та Р-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Основним споживачем та Споживачем встановлюється:

в місцях контактних з'єднаннях комутаційного апарату (ВВ-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118 (резервне)

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

місце кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №231 ПЛ-10кВ Ф-8 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (основне)

місце кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №155 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (основне)

місце кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №239 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (резервне)

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Оператора системи

ПЛ-10кВ Ф-8 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»

(від джерела живлення до межі балансової належності з Основним споживачем)

Основного Споживача

комутаційні апарати (2xВН-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118, комутаційний апарат (Р-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118, ТП-118 (1x160+1x250кВА)

(від межі балансової належності Оператора системи з Основним споживачем до межі балансової належності Основного споживача з Споживачем)

Споживача

ПЛ-10/400, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=141м.) від оп. №239 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до РП-9, комутаційний

апарат (РЗЗ-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S) 75/5 (№029338, №029337, №029339), лічильник SL 7000

(№02931660), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), РЛНД-10/400, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=23м.) від оп. №231 ПЛ-10кВ Ф-8

ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до РП-9, комутаційний апарат (РЗЗ-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S)

75/5 (№029301, №029300, №029229), лічильник SL 7000 (№84382877), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), РЛНД-10/400, КЛ-10кВ (кабель

АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=54м.) від оп. №155 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до РП-9, комутаційний апарат (РЗЗ-10кВ, Ін.=630А),

вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S) 100/5 (№029294, №029291, №029295), лічильник SL 7000 (№84382861), комутаційний апарат

(ВВ-10кВ, Ін.=630А), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=122м.) від РУ-10кВ

ТП-118 до РП-9, комутаційний апарат (РЗЗ-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S) 75/5 (№029340, №029341,

№029342), лічильник SL 7000 (№84382879), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), РП-9, вимірювальні трансформатори напруги НАМИ-1-10 (0,5)

№19000000459008, №19000000348029), комутаційні апарати (6xРРЗ-10кВ, Ін.=630А) в РП-9, комутаційні апарати (2xВВ-10кВ, Ін.=630А) в

РУ-10кВ ТП-1 (1x25кВА), ТВП-2 (1x25кВА), КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=309м.) від РП-9 до ТП-1, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²),

Л=100м.) від РП-9 до ТП-1, ТП-1 (2x2000кВА), комутаційні апарати (2xВН-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-1, комутаційні апарати (2xВВ-10кВ, Ін.=630А) в

РУ-10кВ ТП-1, комутаційні апарати (2xР-0,4кВ, Ін.=3150А), комутаційні апарати (2xАВ-0,4кВ, Ін.=3200А), комутаційні апарати (2xАВ-0,4кВ, Ін.=500А),

РП-9, АВР, АВР, ДЕС (P=150кВт)

(від межі балансової належності Основного споживача з Споживачем до точки вимірювання Споживача)

Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) між Оператором системи та Основним Споживачем встановлюється:

в місцях контактних з'єднаннях комутаційних апаратів (2xВН-10кВ, Ін.=630А та Р-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Основним споживачем та Споживачем встановлюється:

в місцях контактних з'єднаннях комутаційного апарату (ВВ-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118 (резервне)

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Оператором системи та Споживачем встановлюється:

місце кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №231 ПЛ-10кВ Ф-8 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (основне)

місце кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №155 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (основне)

місце кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №239 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (резервне)

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ПЛ-10кВ Ф-8 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський», ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський»

(вказати перелік електроустановок об'єкту до МБН між Оператором системи та Основним Споживачем)

Основний споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

комутаційні апарати (2xВН-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118, комутаційний апарат (Р-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118, ТП-118 (1x160+1x250кВА)

(вказати перелік електроустановок об'єкту від МБН між Оператором системи та Основним Споживачем до МБН між Основним споживачем та Споживачем)

Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок:

ПЛ-10/400, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=141м.) від оп. №239 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до РП-9, комутаційний

апарат (РЗЗ-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S) 75/5 (№029338, №029337, №029339), лічильник SL 7000

(№02931660), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), РЛНД-10/400, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1x95мм²), L=23м.) від оп. №231 ПЛ-10кВ Ф-8

ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до РП-9, комутаційний апарат (РЗЗ-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S)

100/5 (№029301, №029300, №029229), лічильник SL 7000 (№84382877), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), РЛНД-10/400, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1х95мм²), L=54м.) від оп. №155 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» до РП-9, комутаційний апарат (РЗ3-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S) 100/5 (№029294, №029291, №029295), лічильник SL 7000 (№84382861), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1х95мм²), L=122м.) від РУ-10кВ ТП-118 до РП-9, комутаційний апарат (РЗ3-10кВ, Ін.=630А), вимірювальні трансформатори струму ТОЛУ-10-1.2-Г1 (0,5S) 75/5 (№029340, №029341, №029342), лічильник SL 7000 (№84382879), комутаційний апарат (ВВ-10кВ, Ін.=630А), РП-9, вимірювальні трансформатори напруги НАМИ-1-10 (0,5 10000/100 (№19000000459008, №19000000348029), комутаційні апарати (6хРРЗ-10кВ, Ін.=630А) в РП-9, комутаційні апарати (2хВВ-10кВ, Ін.=630А) в РП-9, ТВП-1 (1х25кВА), ТВП-2 (1х25кВА), КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1х95мм²), L=309м.) від РП-9 до ТП-1, КЛ-10кВ (кабель АПвЕга Пу-3(1х95мм²), L=318м.) від РП-9 до ТП-1, ТП-1 (2х2000кВА), комутаційні апарати (2хВН-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-1, комутаційні апарати (2хВВ-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-1, комутаційні апарати (2хР-0,4кВ, Ін.=3150А), комутаційні апарати (2хАВ-0,4кВ, Ін.=3200А), комутаційні апарати (2хАВ-0,4кВ, Ін.=500А) ККУ-0,4кВ Qk=2х300кВАр, АВР, ДЕС (P=150кВт) та інше електрообладнання після МЕВ

(вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після МЕВ між Основним споживачем та Споживачем)

7. Надійність схема електрозабезпечення струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	<u>відповідає</u> категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)	<u>не відповідає</u> категорії надійності струмоприймачів, кВт (%)
Перша (I)	150 кВт (5%)	-
Друга (II)	1850 кВт (61,67%)	-
Третя (III)	1000 кВт (33,33%)	-

Оператор системи забезпечує категорію з надійності струмоприймачів Споживача власними електричними мережами МБН між Оператором системи та Основним споживачем. Основний споживач забезпечує категорію з надійності струмоприймачів Споживача власними технологічними електричними мережами до МБН між Основним споживачем Споживачем.

8. Споживач, Основний споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

9. Споживач та Основний споживач зобов'язуються забезпечувати на своїй території охорону електромережі, і належить Оператору системи та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Оператора системи (пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Оператору системи або іншим споживачам для проведення необхідних робіт.

10. Оператор системи зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу (Основному споживачу), та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача (Основного споживача) до електроустановок, що належать Споживачу (Основному споживачу), для проведення необхідних робіт.

12. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) розподіл електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.10.1.1. Договору для запобігання аварій в електроустановках Оператора системи.

13. Точка розподілу електричної енергії (далі – ТРЕЕ) Споживачу встановлюється:

в місці кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №231 ПЛ-10кВ Ф-8 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (основне в місці кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №155 ПЛ-10кВ Ф-7 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (основне в місці кріплення проводів лінії електропередачі до відгалужуючих затискачів на опорі №239 ПЛ-10кВ Ф-39 ПС-110/10 «Могилів-Подільський» (резервне на вхідних контактних з'єднаннях комутаційного апарату (ВВ-10кВ, Ін.=630А) в РУ-10кВ ТП-118 (резервне)

(вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)

Номинальна напруга електричної мережі в точці розподілу електричної енергії Споживачу складає 10 кВ.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у трьох примірниках – для Споживача, Основного споживача та Оператора системи.



Оператор системи

М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Основний споживач

С.Л. Соколовський

«30» квітня 2021 року.
М.П.



Споживач

В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Додаток № 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 30 квітня 2021 року.

В (кабель
 , Ін.=630А),
 утаційний ап
 д РУ-10кВ
 , №029341,
 МИ-1-10 (0,5
 Ін.=630А) в
 а Пу-3 (1х95М
 0кВ, Ін.=630
 кВ, Ін.=500А

ності
 пережами
 надійно
 живачем
 до вказані
 рогії, Прав
 мережі, П
 системи (с
 поживача
 о належа
 Основно
 них робіт
 яється б
 еми.

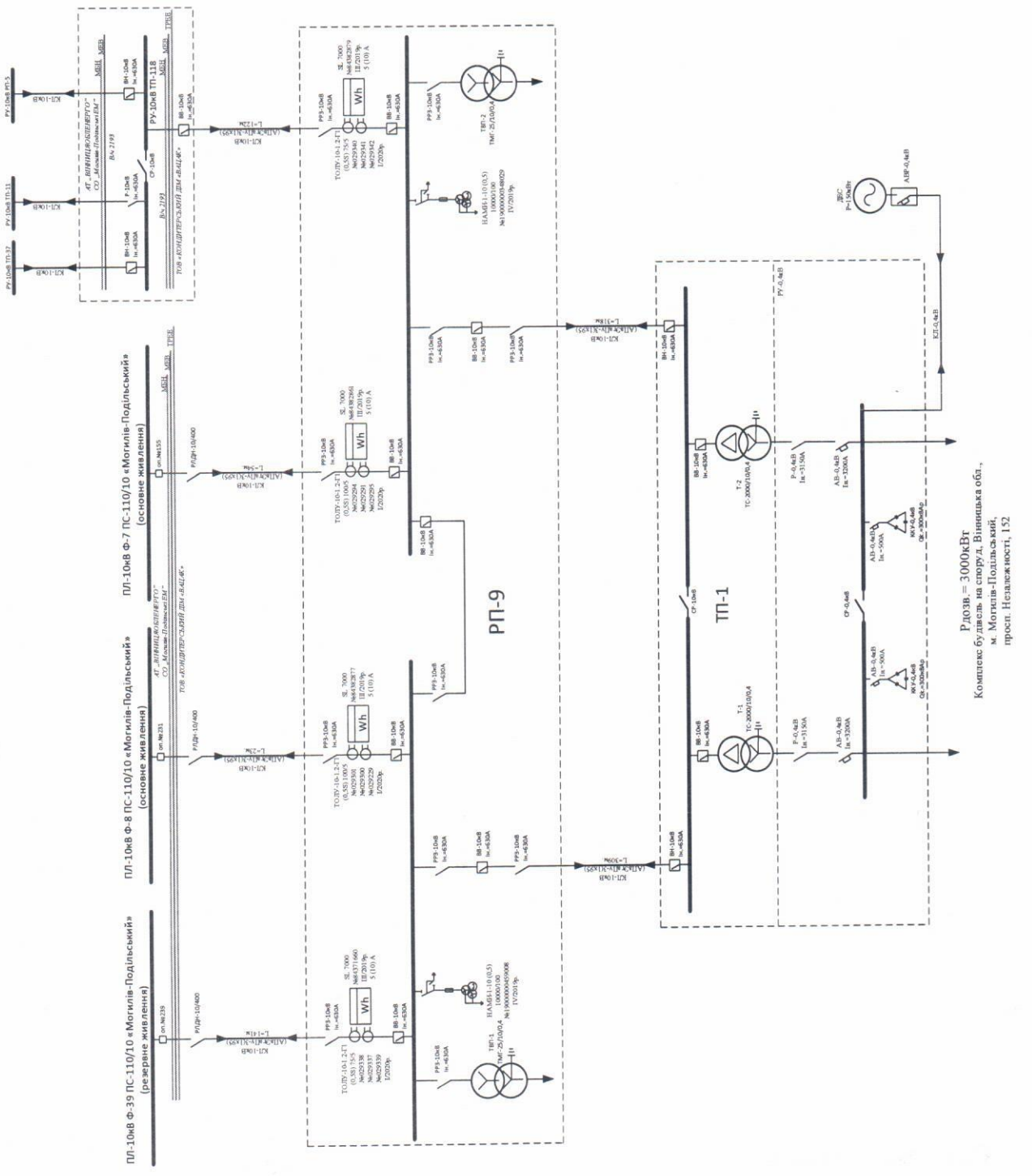
» (основне)
 » (основне)
 й» (резервн

живача

ліб

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
 електричної енергії від 30 квітня 2021р. № MO-001103

Однолінійна схема №2



Привітання на складі всіх зацікавлених
- лінійно-перемикачів колесою - МОН Оператор системи Основний споживач та Основний споживач Споживач лінійно-перемикачів
- лінійно-світлового колесою - МОН Оператор системи Основний споживач та Основний споживач Споживач
- лінійно-зеленого колесою - ТРЕЕ Споживачу.

- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);

- диспетч. найменування місць підключення об'єкту Основного споживача та Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);

- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Оператора системи та Основного споживача (тип, серійний номер, дата повірки та номінальний струм лічильників);

- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);

- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

Ця схема є невід'ємною частиною Договору, складена у трьох примірниках - для Споживача, Оператора системи та Основного споживача.



М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Основний споживач

С.Л. Соколовський

«30» квітня 2021 року.
М.П.



Споживач
В.В. Гердохліб

«30» квітня 2021 року.
М.П.

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача

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

Споживач: Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

Юридична адреса: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 12

Порядок обрахування втрат в обладнанні технологічних електричних мереж:

А. Формули для розрахунку втрат в силових трансформаторах:

п.7.1.1-7.1.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А

п.7.3.1-7.3.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б

Б. Формули для розрахунку втрат в лініях електропередавання:

п.7.2.1-7.2.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А

п.7.4.1-7.4.4. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б

В. Формули для розрахунку втрат в реакторах:

п.7.2.4-7.2.6. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення А

п.7.4.4-7.4.6. Методичних рекомендацій для рівня інформаційного забезпечення Б

Г. Формули для розрахунку втрат в ізоляції повітряних ліній (ПЛ) та кабельних ліній (КЛ) електропередавання:

п.7.5.2 Методичних рекомендацій для кліматичних втрат в ізоляції ПЛ

п.7.6 Методичних рекомендацій для втрат в ізоляції КЛ

Д. Формули для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах:

п.7.9.1-7.9.10. Методичних рекомендацій

Для визначення розрахункової схеми та порядку нарахування втрат електричної енергії споживачу в залежності від схеми підключення обладнання технологічних електричних мереж Споживача надалі приймаються наступні умовні позначення:

«С+» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Споживача**, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ) та точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«П-» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Оператора системи**, що знаходиться між точкою вимірювань електричної енергії та точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ), віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«ЧВ-» - частка втрат в технологічних електричних мережах **Споживача**, пов'язаних із спільним використанням, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«С+ЧВ-» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Споживача**, що знаходиться між точкою розподілу електричної енергії (ТРЕЕ) та точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку, а частка втрат в технологічних електричних мережах **Споживача**, пов'язаних із спільним використанням, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку.

Перелік силових трансформаторів, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ п/п	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	сх. признак (С+; П-; ЧВ-; С+ЧВ-)	№ п/п точок обліку з Додатку №3	рівень інф. забезпечення («а» чи «б»)*	сезон. коэф. форми граф. навант. для рівня «б»**	Тип трансформатора	Паспортні дані					
							Un, кВ	Sn, кВА	ΔРхх, кВт	ΔРкз, кВт	Iхх, %	Uкз, %
31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Un – номінальна напруга трансформатора; Sn – номінальна потужність; ΔРхх – активні втрати холостого ходу; ΔРкз – активні втрати короткого замикання; Iхх – струм холостого ходу; Uкз – напруга короткого замикання.

Примітка:

* рівень «б»- для звичайних засобів обліку e/e; рівень «а» – для засобів обліку e/e у складі ЛУЗОД/АСКОЕ, прийнятого в промислову експлуатацію;

** сезонний коефіцієнт форми графіка навантаження застосовується виключно для рівня інформаційного забезпечення «б»

Перелік ліній електропередавання, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ п/п	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	сх. признак (С+; П-; ЧВ-; С+ЧВ-)	№ п/п точок обліку з Додатку №3	рівень інф. забезпечення («а» чи «б»)*	сезон. коэф. форми граф. навант. ж. для рівня «б»**	Марка лінії	Тип (ПЛ, ПЛЛ, КЛ)	tgδ *	Переріз жил S, мм²	Паспортні та каталожні дані			
										Un, кВ **	L, км	R0, Ом/км	X0, Ом/км
32	ПЛЛ-0,4кВ від ТП-30 (резерв)	С+	2	«б»	1,15	СП	ПЛЛ	-	95	0,38	0,500	0,32	0,094
33	КЛ-10кВ до РП-9 (Ф-8)	С+	4	«а»	-	АПВЭраПу	КЛ	0,016	95	10	0,023	0,32	0,0791
34	КЛ-10кВ до РП-9 (Ф-7)	С+	5	«а»	-	АПВЭраПу	КЛ	0,016	95	10	0,054	0,32	0,0791
35	КЛ-10кВ до РП-9 (Ф-39)	С+	6	«а»	-	АПВЭраПу	КЛ	0,016	95	10	0,141	0,32	0,0791
36	КЛ-10кВ до РП-9 (РУ-10кВ ТП-118)	С+	7	«а»	-	АПВЭраПу	КЛ	0,016	95	10	0,122	0,32	0,0791

Un – номінальна напруга ЛЕП; L – довжина ЛЕП; R0 – питомий активний опір для відповідної марки лінії; X0 – питомий реактивний опір для відповідної марки лінії.

Примітка:

* Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ. Значення тангенса кута діелектричних втрат $\text{tg}\delta$ (вказується для КЛ з $U_n=6$ кВ і вище) залежно від терміну експлуатації кабелів лежить в межах від 0,016 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге – більше ніж 20 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років значення тангенса кута діелектричних втрат приймається рівним 0,016.

** Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції, наведених у Таблиці 7.9 Методичних рекомендацій для першого регіону, до складу якого входить Вінницька область. При визначенні помісячних значень втрат електроенергії в ізоляції ПЛ слід множити середньорічні втрати на 1,4 – для місяців першого і четвертого кварталів і 0,6 – для місяців другого та третього кварталів.

5. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових електричних мережах

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі					сезон. коэф. форми граф. навантаж. для рівня «б»	спосіб організації заг. буд. обліку (СМАРТ, ЗБ ТЦ, ТЦ, б\о)**
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Внутрішньої		Коефіцієнт несиметрії*		
				Питомий опір, Ом/км	Дов-жина, км	Питомий опір, Ом/км	Дов-жина стояків, км			
5.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примітка:

* коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній $R_0/R_\phi=1$ 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).

** Спосіб організації заг. буд. обліку е/е: «СМАРТ» – встановлено АСОЕ типу СМАРТ; «ЗБ ВП» - встановлений заг. буд. лічильник та окремі лічильники на технічні цілі будинку; «П ТЦ» - встановлені окремі лічильники на під'їзди будинку на технічні цілі; -/- без позначки «ТЦ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам), а лічильники на технічні цілі відсутні; «б\о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на технічні цілі будинку.

6. Якщо до площадки Споживача з рівнем інформаційного забезпечення «а» підключені засоби обліку е субспоживачів, що не у складі ЛУЗОД/АСКОЕ Споживача, їх місячне споживання при розрахунку втрат електричної енергії враховується пропорційно до графіку споживання електроенергії згідно даних ЛУЗОД/АСКОЕ.

7. У разі неможливості Оператора системи отримати дані ЛУЗОД/АСКОЕ Споживача, необхідні для розрахунку втрат електричної енергії для рівня інформаційного забезпечення «а», розрахунки проводяться із застосуванням формул для рівня інформаційного забезпечення «б» та коефіцієнту форми графіку навантаження $k_g^2 = 1.15$.

8. Частка втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання щомісячно визначається за формулою:

$$\Delta W_{св} = \Delta W_{тм} \cdot \left(\frac{WP_{норм}}{WP_{над}} \right), \text{ де:}$$

$\Delta W_{св}$ - частка втрат активної електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача у відповідному розрахунковому періоді;

$\Delta W_{тм}$ - обсяг втрат активної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання (протягом відповідного розрахункового періоду);

$WP_{норм}$ - обсяг активної електричної енергії, розподіленої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі Оператора системи та/або суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує Оператор системи.

$WP_{над}$ - загальний обсяг активної електричної енергії, яка розподілена протягом відповідного розрахункового періоду технологічними електричними мережами спільного використання, належні Споживачу, і яку в подальшому було розподілено Споживачем та/або розподілено в мережі Оператора системи та/або в мережі суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує Оператор системи.

9. Частка втрат реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах Споживача, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, щомісячно розраховується у наступних випадках:

- якщо електрична енергія передається в мережі Оператора системи;

- якщо електрична енергія передається в мережі суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує Оператора системи, залученим до розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії та здійснюючи дані розрахунки з Оператора системи.

У інших випадках втрати реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах Споживача, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, не розподіляються між Споживачем та Оператором системи.

Частка втрат реактивної електричної енергії в тих силових трансформаторах Споживача, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, щомісячно розраховується за формулою:

$$\Delta W_{Q_{св}} = \Delta W_{Q_{тм}} \cdot \left(\frac{WP_{норм}}{WP_{над}} \right), \text{ де:}$$

$\Delta W_{Q_{св}}$ - частка втрат реактивної електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж у відповідному розрахунковому періоді;

$\Delta W_{Q_{тм}}$ - обсяг втрат реактивної електричної енергії в технологічних електричних мережах спільного використання (протягом відповідного розрахункового періоду);

$WP_{пост}$ - обсяг активної електричної енергії, розподіленої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі

Оператора системи та/або суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**;

$WP_{над}$ - загальний обсяг активної електричної енергії, яка розподілена протягом відповідного розрахункового періоду в технологічні електричні мережі спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було розподілено **Оператором системи** та/або передано в мережі **Оператора системи** та/або в мережі суб'єктів господарювання, розподіл електричної енергії яким забезпечує **Оператор системи**.

10. Втрати реактивної електричної енергії в лініях електропередач, які входять до складу технологічних електричних мереж спільного використання, розрахунку та розподілу не підлягають.

11. Частка втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача**, розрахована у відповідності з умовами **Договору**, оплаті **Споживачем** не підлягає.



Оператор системи

М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року

М.П.



Споживач

В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року

М.П.

Порядок визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача

Для забезпечення розподілу електричної енергії необхідної для завершення технологічного процесу та електропостачання струмоприймачів аварійної або екологічної броні протягом одного розрахункового періоду, **Споживач** зобов'язаний накопичити на рахунку **Оператора системи** необхідний для цього обсяг коштів (надалі – накопичувальний аванс). Обсяг електроенергії необхідний для забезпечення технологічної, аварійної або екологічної броні, згідно з актом аварійної, екологічної та технологічної броні, становить (зима/літо):

Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

(№, назва об'єкта та його адреса)

	місячна		кВт·год	добова		кВт·год
	-	/		-	/	
Технологічна броня	-	/	-	-	/	-
Аварійна броня	-	/	-	-	/	-
Екологічна броня	-	-	-	-	-	-

Якщо у **Споживача**, згідно акту, відсутня технологічна броня, накопичувальний аванс **Оператором системи** здійснюється у обсязі, необхідному для забезпечення рівня аварійної або екологічної броні протягом одного розрахункового періоду за тарифами, які діють на день здійснення платежу. **Споживач** самостійно щомісячно визначає суму авансового платежу за електроенергією для об'єктів аварійної та екологічної броні, виходячи з розрахункової суми оплати електроспоживання аварійної або екологічної броні на добу і терміну, протягом якого **Споживач** бажає використовувати броню електропостачання та забезпечувати режим електропостачання на цьому рівні.

Оператор системи визначає термін використання аварійної або екологічної броні після отримання авансового платежу за формулою:

$$D_{бр} = \frac{НА}{S_{доб}}$$

де $D_{бр}$ - тривалість електроспоживання технологічної, аварійної або екологічної броні (дів); НА – величина здійсненого споживачем авансового платежу (гривень); $S_{доб}$ – сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень).

$$S_{доб} = W_{сп.доб} * T_{ф}$$

де $S_{доб}$ - сума оплати електроспоживання екологічної броні за добу (гривень); $W_{сп.доб}$ – розрахункове середньодобове споживання броні (кВт*год на добу); $T_{ф}$ – фактичний тариф розрахункового періоду з ПДВ (грн./кВт·год).

У разі використання **Споживачем** зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної або екологічної броні **Оператором системи** здійснюється перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діють в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

У разі виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію, електропостачання **Споживачу** обмежується **ператором системи** до рівня аварійної або екологічної броні.

Аварійна броня електропостачання згідно з Актом аварійної, екологічної та технологічної броні становить (зима/літо): _____ - _____ / _____ - _____ кВт.

Екологічна броня електропостачання згідно з Актом аварійної, екологічної та технологічної броні становить: _____ - _____ кВт.

Обмеження до рівня аварійної, екологічної броні застосовується на період (надалі – авансовий період), на який достатньо коштів накопичувального авансу. У випадку використання накопичувального авансу, **Споживач** здійснює поповнення накопичувального авансу в обсязі, необхідному для підтримання цього рівня.

При неможливості здійснення **Споживачем** подальших авансових внесків для підтримки електропостачання аварійної броні, **Споживач** зобов'язаний провести організаційно-технічні заходи, необхідні для повного припинення споживання електричної енергії, а **Оператор системи** у встановленому порядку відключає **Споживача** після закінчення авансового періоду. Відповідальність за можливі негативні наслідки несе сам **Споживач**. Фінансування екологічної броні електропостачання при несплаті або неповній оплаті за спожиту електричну енергію **Споживачем**, що має екологічну броню, здійснюється шляхом кредитування відповідного до встановленого порядку.

Якщо **Споживач** уклав додаткову угоду про реструктуризацію боргів і відновив здійснення передбачених цим договором платежів, **Оператор системи** відновлює електропостачання **Споживача**.

Ім'я: «Акт аварійної, екологічної та технологічної броні» на _____ арк. додається.

Оператор системи

М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Споживач

В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Додаткова угода № 1

до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
від « 30 » квітня 2021 р. № МО-001103

м. Могилів-Подільський
(місце укладення)

30 квітня 2021 р.
(дата)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

(далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії, виданої згідно Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 13 листопада 2018 № 1414, в особі в.о.директора СО « Могилів-Подільські ЕМ » Уварова Максима Михайловича ,

(П.І.Б. уповноваженої особи)

що діє на підставі Довіреності № 1-14-0239 від 30.12.2020 р.

та Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»

(найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі статуту

(далі - Споживач),

(назва установчого документа)

особі директора Твердохліба Валерія Володимировича ,

(посада, П.І.Б. уповноваженої особи)

що діє на підставі статуту

(далі - Сторони),

(довіреність або назва установчого документа)

уклали цю Додаткову угоду (далі - Угода) до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від « 30 » квітня 2021 р. № МО-001103 (далі - Договір) про наступне:

Доповнити Договір наступними додатками:

- Додаток №10 «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачу та субспоживачам» (на виконання п.4.3. Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312);
- Додаток №11 «Форма «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць» (на виконання п.3.4 Договору).

Дана Угода набирає чинності з моменту підписання її уповноваженими представниками та скріплення її печатками сторін.

Інші умови Договору, незмінні цією Угодою, залишаються чинними у тій редакції, в якій вони викладені Сторонами ніше, і Сторони підтверджують їх обов'язковість для себе.

Ця Угода складена при повному розумінні Сторонами її умов та термінології, українською мовою, у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін та є невід'ємною частиною Договору.

Оператор системи

М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Споживач

В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року.
М.П.



до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103

(на виконання п. 2.4.3. Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312)

Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачу та субспоживачам на 2021 рік

		Обсяги очікуваного споживання електроенергії для площадок (об'єктів) Споживача								Сумарний обсяг очікуваного споживання електроенергії субспоживачам	Сумарний обсяг очікуваного споживання електроенергії Споживачу з урахуванням субспоживачів	
		Для площадки №1* Кондитерських цех (ПП-16)	Для площадки №2 Комплекс будівель та споруд РП-9	Для площадки №3	Для площадки №4	Для площадки №5	Для площадки №6	Для площадки №7	Для площадки №8			
Обсяги очікуваного споживання електричної енергії, тис. кВт·год	I квартал	Січень	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Лютий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Березень	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	II квартал	Квітень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
		Травень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
		Червень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
	III квартал	Липень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
		Серпень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
		Вересень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
	IV квартал	Жовтень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
		Листопад	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
		Грудень	95,0	205,0	-	-	-	-	-	-	-	300,0
Всього за рік		855,0	1845,0	-	-	-	-	-	-	-	2700,0	

Примітка:

* У разі відсутності відповідних площадок – заповнити прочерками.

Оператор системи

М.М. Уваров

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Споживач

В.В. Твердохліб

«30» квітня 2021 року.
М.П.

Додаток №11
до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії від 30 квітня 2021р. № МО-001103
(на виконання п.3.4 Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії)

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць _____ **202** р.
(вказати місяць)

згідно договору № МО-001103 від 30 квітня 2021 р.

Оператор системи:
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
СО «Могилів-Подільські ЕМ»
Адреса СО: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Полтавська, 87

Споживач:
Товариство з обмеженою відповідальністю «КОНДИТЕРСЬКИЙ ДІМ «ВАЦАК»
(вказати повну юридичну назву)
Юридична адреса: 24000, Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 12

Даний звіт засвідчує розподіл **Оператором системи розподілу** та прийняття **Споживачем** електричної енергії в розрахунковому періоді згідно умов договору про розподіл електричної енергії.

№ за/п	№ об'єкту	Найменування точки обліку (адреса)	Номер засобу обліку	Вид енергії	Покази засобів обліку		Різниця між показами	Розрах. коефіцієнт	Споживання
					на початок розр. періоду	на кінець розр. періоду			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1	Кондитерський цех (ТП-16), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4	№8049812	A				300	
				R					
				G					
2	1	Кондитерський цех (ТП-30), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4	№0180899	A				40	
				R					
				G					
3	1	Кондитерський цех (ТП-16), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, вул. Вірменська, буд. 4	№1032575	A				200	
				R					
				G					
4	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-8)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152	№84382877	A				2000	
				R					
				G					
5	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-7)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152	№84382861	A				2000	
				R					
				G					
6	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (Ф-39)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152	№84371660	A				1500	
				R					
				G					
7	2	Комплекс будівель та споруд (РП-9 (РУ-10кВ ТП-118)), Вінницька обл., м. Могилів-Подільський, просп. Незалежності, 152	№843852879	A				1500	
				R					
				G					
Всього за всіма об'єктами Споживача:				A					
				R					
				G					

Примітка:

* Обсяги електричної енергії вказуються без урахування втрат в трансформаторах і лініях, які розраховуються **Оператором системи** на підставі Додатку до Договору «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» після надання Споживачем показів засобів обліку і враховуються при видачі Споживачу відповідних рахунків та інших документів згідно Договору.

Споживач несе повну відповідальність за достовірність наданих показів засобів обліку.

Даний Звіт є первинним документом.

Від Оператора системи:

отримав для перевірки та погодження

М. П.

М.М. Уваров

(підпис, П. І. Б., посада)

Від Споживача:

М. П.

В.В. Твердохліб

(підпис, П. І. Б., посада)

Договір пропито та скріплено
печаткою на 21 аркушах

M. M. Uvarov
Директор СО «Могилів-Подільські ЕМ»

М.М. Уваров

