

Додаток № 1

до Положення про приєднання споживачів до умов «Договор про надання послуг з розподілу електричної енергії»

ТИПОВИЙ ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

м. Теробовля
(місце укладення Договору)

«11» 01 2019 р.

Відкрите акціонерне товариство «Тернопільобленерго»

(далі – Оператор системи), який діє на підставі ліцензії на право провадження господарськ діяльності з розподілу електричної енергії, виданої Постановою НКРЕКП від 20.11.2018 р. 1468.

1. Загальні положення

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

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

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії з параметрами якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР), 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, обліковий базис даних Оператора системи.

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

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

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку

або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

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

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

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

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

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

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

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

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

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

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

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

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

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

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

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

2) відкрити особовий рахунок Споживача.

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача електричною енергією.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

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

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

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

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

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

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

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни, передбачені **додатком 4** до цього Договору;

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

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;

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

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

4) обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу у випадках та 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 показниками 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 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 в установленому 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 воно виникло 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, про оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі 0,2 % розміру простроченого платежу за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

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

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

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

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

9. Обставини непереборної сили

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

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

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

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

1) без попередження у разі:

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

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

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

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

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

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

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

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

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

в інших випадках, передбачених ПРРЕЕ та КСР.

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

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

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт на 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 діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

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

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

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

12. Інші умови

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

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

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

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

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

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

Додаток 1. Заява-приєднання

Додаток 2. Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

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

Додаток 4. Порядок розрахунків

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

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

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

Додаток 8.Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

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

Додаток 10.Обсяги очікуваного споживання електричної енергії

Додаток 11. Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Додаток 12. Звіт про покази засобів обліку

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

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

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

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

13. Реквізити оператора системи

Відкрите акціонерне товариство "Тернопільобленерго"

Юридична адреса	46020, м.Тернопіль, вул.Енергетична, 2
Код ЄДРПОУ	00130725
ПН	001307219189
Свідоцтво платника ПДВ	26736509
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)	62X7995693409881
офіційний веб-сайт	www.toe.com.ua
електронна адреса	kanc@toe.te.ua
Телефон	(0352) 52-50-13
Номер поточного рахунка	260053000146 у філії Тернопільського обласного управління АТ"Ощадбанк" МФО 338545

Оператор системи

ВАТ «Тернопільобленерго»
Теребовлянський РЕМ

М.П.

(підпис, ПІБ)

Сидій В.Д.

" " 20 р.

Споживач

(посада)

М.П.(за наявності)

(підпис, ПІБ)

" " 20 р.

Додаток 1

до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
від «___» _____ №

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

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

Теребовлянським РЕМ

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

приєднання споживача Комунальне некомерційне підприємство Теребовлянської районної ради "Теребовлянська центральна районна лікарня"

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

що здійснює діяльність на підставі

(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою м. Тереховля, вул. Січових Стрільців.

ЕИС-код точки 62Z0636966456896, 62Z2807433010742, 62Z1164534647931, 62Z0448388778635, 62Z9567382870393, 62Z3511504709773, 62Z4975236212193, 62Z0850946044873.

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

Додатки:

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

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

(дата)

(особистий підпис)

(П.І.Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Адреса поштова: 48100, м. Гениславне, вул. Кіровоградська, 15

Тел: _____ Адреса електронна _____

Банк:

P/p:

Паспорт: серія №

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-признання:

(дата подання заяви-приєднання)

(П.І.Б. Споживача

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код)
62Z0636966456896

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту інфекційний
- 2) Адреса об'єкту м. Тербовля, вулиця Січових Стрільців, 27
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 3кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 3 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою
Un-_____, струм In-_____.

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « ____ » _____ 20 ____ року:

Оператор системи:

Інж. інспектор Фіголь П.М.

Заст. нач.РЕМ Р.І.Степула

Начальник РЕМ В.Д.Сидій



(Посада, П.І.Б., Підпис)

20 ____ р.

Споживач:

КНПТРР "Теробовлянська ЦРП"



М.П.

20 ____ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код) 62Z2807433010742

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту двір
- 2) Адреса об'єкту м. Тереховля, вулиця Січових Стрільців, 27А
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 100 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 100 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою _____, струм Ін-_____.

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «___» _____ 20__ року:

Оператор системи:

Інж. інспектор Фіголь П.М.

Заст. нач. РЕМ Р.І. Степула

Начальник РЕМ В.Д. Сидій



(Госада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Споживач:

КНПТТР «Тереховлянська ЦРП»



(Госада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код)
62Z1164534647931

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту дитяча консультація
- 2) Адреса об'єкту м. Тербовля, вулиця Січових Стрільців, 29
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 3 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 3 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою _____, струм Ін-_____.

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « ____ » _____ 20 ____ року:

Оператор системи:

Інж. інспектор

Фіголь П.М.

Заст. нач. РЕМ

Р.І.Стецула

Начальник РЕМ

В.Д.Сидій

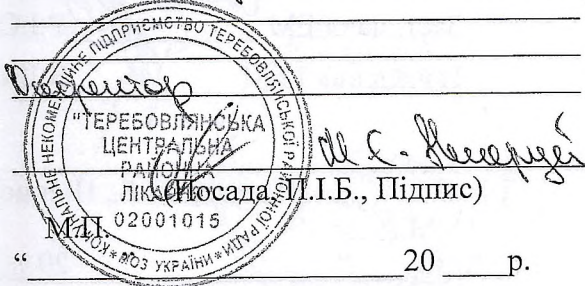


(Посада, П.І.Б., Підпис)

20 ____ р.

Споживач:

КНП ТРР, Тербовлянська МРДА



20 ____ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код) 62Z0448388778635

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту котельня
- 2) Адреса об'єкту м. Тереховля, вулиця І. Мазепи, 2
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 5 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 5 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою _____, струм І_н _____.

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

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в **додатку № 2** до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « ____ » _____ 20 ____ року:

Оператор системи:

Інж. інспектор _____

Фіголь П.М.

Заст. нач. РЕМ _____

Р.І. Стецула

Начальник РЕМ _____

В.Д. Сидій



(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

20 ____ р.

Споживач:

КП ТРР Теребовлянська міська громада



(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

20 ____ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код)
62Z9567382870393

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту поліклініка
- 2) Адреса об'єкту м. Тербовля, вулиця І.Мазети, 2
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 20 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 20 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третья.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою
Un-_____, струм In-_____.

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

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

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

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

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

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

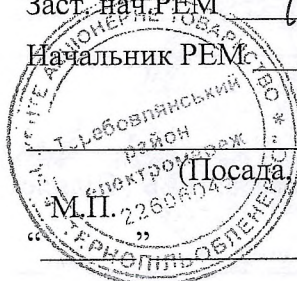
Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено «__» _____ 20__ року:

Оператор системи
Інж. інспектор _____ Фіголь П.М.

Заст. нач. РЕМ _____ Р.І.Стецула

Начальник РЕМ _____ В.Д.Сидій

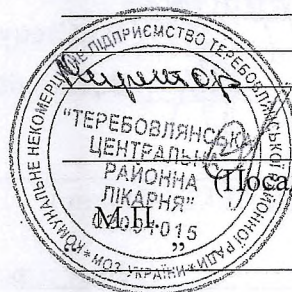


(Посада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Споживач:

ІНТЕР-Тербовлянська ЦРЛ



(Посада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код 62Z3511504709773)

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту терапія
- 2) Адреса об'єкту м. Теремовля, вулиця Січових Стрільців, 25
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 20 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 20 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою _____, струм Ін-_____.

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено « ____ » _____ 20 ____ року:

Оператор системи

Інж. інспектор Фіголь П.М.

Заст. нач.РЕМ Р.І.Степула

Начальник РЕМ В.Д.Сидій

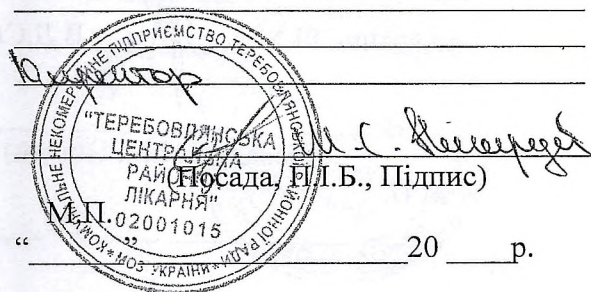


(Посада, П.І.Б., Підпис)

20 ____ р.

Споживач:

М.П.Теремовляська ЦРЛ



(Посада, П.І.Б., Підпис)

20 ____ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код)
62Z4975236212193

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту тубдиспансер
- 2) Адреса об'єкту м. Тербовля, вуд. Застіноцька, 3
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 5 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 5 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою
Ун-_____, струм Ін-_____.

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

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

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

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

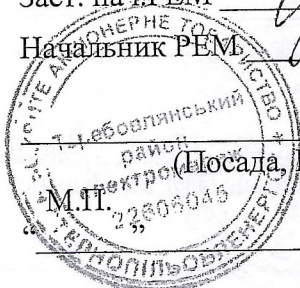
У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, застосовується **додаток № 11**.

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

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

Паспорт точки розподілу складено «___» _____ 20__ року:

Оператор системи:
Інж. інспектор _____ Фіголь П.М.
Заст. нач.РЕМ _____ Р.І.Стецула
Начальник РЕМ _____ В.Д.Сидій



(Посада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Споживач:

ККТРРР і Тер. Служба м. Тербовля



(Посада, П.І.Б. Підпис)

М.П.

“___” _____ 20__ р.

Додаток № 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний(і) ідентифікаційний(і) код(и) точки(ок) обліку точки розподілу (ЕІС-код) 62Z0850946044873

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Назва об'єкту операційний блок
- 2) Адреса об'єкту м. Тербовля, вулиця Січових Стрільців, 25
- 3) Ступінь напруги/схема живлення/ за точкою розподілу 0,4 кВ.
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 30 кВА/кВт.
- 5) Дозволена потужність 30 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів третя.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автоматичні вимикачі типу _____ напругою _____, струм Ін-_____.

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

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

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «___» _____ 20__ року:

Оператор системи:

Інж. інспектор

Фіголь П.М.

Заст. нач. РЕМ

Р.І.Стецула

Начальник РЕМ

В.Д.Сидій



(Посада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Споживач:

КНТРАТ Тербовлянська УРІ



(Посада, П.І.Б., Підпис)

20__ р.

Додаток № 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін станом на "___" _____ 20__ р.

Споживач електроенергії КНПТРР "Теребовлянська ЦРЛ" м. Теребовля, вул. Січових Стрільців, 25
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі Никеруя М.С.
(посада, прізвище, ініціали)

та ВАТ «Тернопільобленерго»

(оператор системи розподілу (основний споживач))

в особі начальника Теребовлянського РЕМ Сидія В.Д.

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

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

Інфекційний – вихідні клема приладу обліку; Двір – вхідні контакти 10 кВ силового трансформатора Т-2 ЗТП 362, вхідні контакти блок-рубильника РУ-0,4 кВ (двір); Дит. консул. – вихідні клема приладу обліку; Котельня – вхідні клема комутаційного апарату; Поліклініка – вхідні клема комутаційного апарату; Терapia – ізолятори опори; Тубдиспансер – ізолятори трубостояка Операційний блок – вхідні клема комутаційного апарату.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється на: **межі балансової належності.**

3. Оператор системи розподілу (Основний споживач) несе відповідальність за: справний технічний стан електроустановок оператора системи розподілу (основного споживача) та за якісну подачу електричної енергії до межі балансової належності

4. Споживач несе відповідальність за: збереження приладів обліку та цілісність пломб, за технічний стан електрообладнання споживача

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

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

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

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

Оператор системи розподілу/Основний споживач

Інж.дільниці Фіголь П.М.

Заст.нач.РЕМ Р.І.Стецула

Гол.інж. В.М.Стечишин

Начальник РЕМ В.Д.Сидій

(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач

КНПТРР "Теребовлянська ЦРЛ" м. Теребовля, вул. Січових Стрільців, 25

М.П. М.С. Никеруя

М.П. М.С. Никеруя

М.П. М.С. Никеруя

М.П. М.С. Никеруя

М.П. М.С. Никеруя

Додаток № 7

до договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії

Однолінійна схема

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

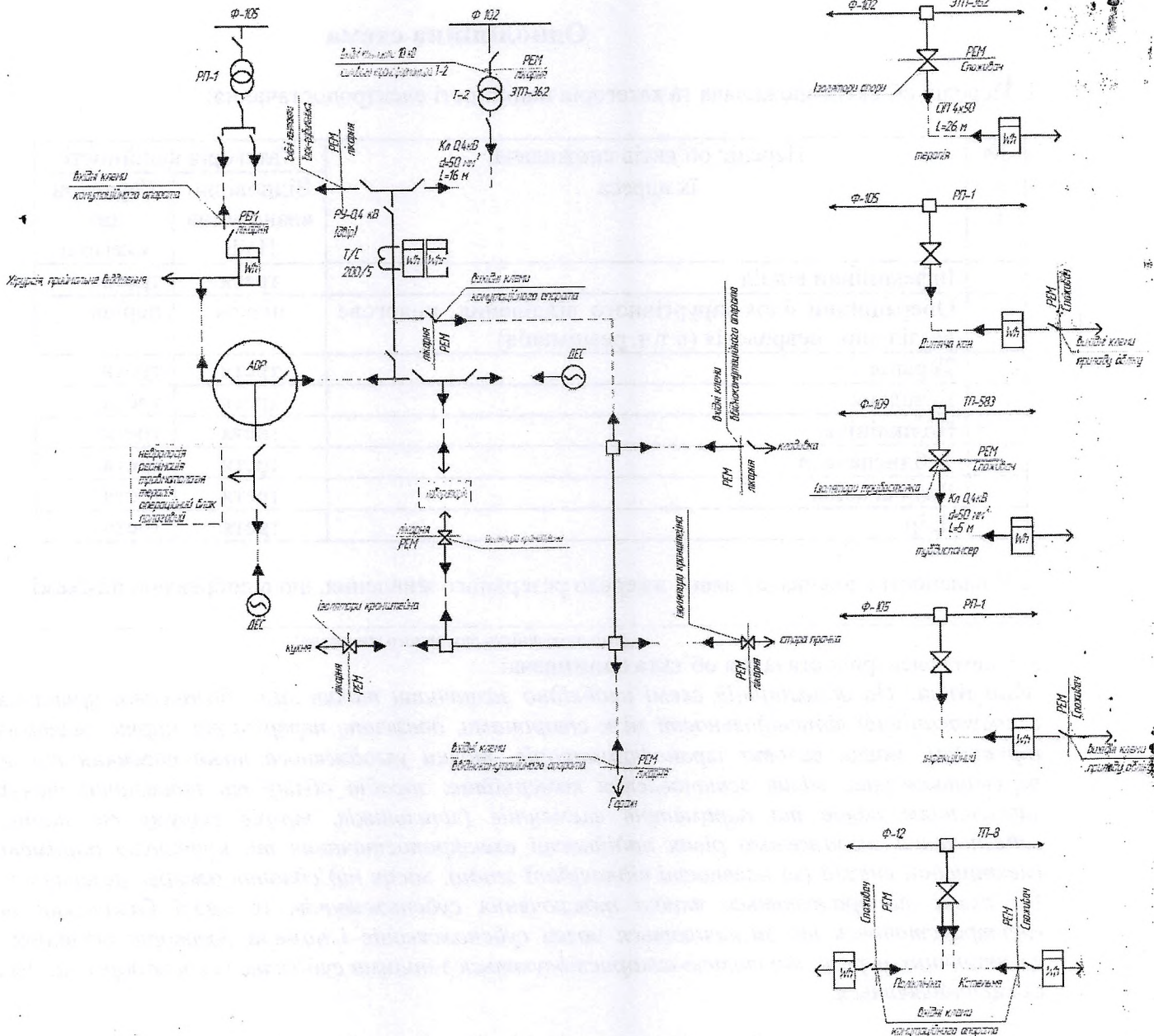
№ п/ п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
	Інфекційний відділ	третя	третя
	Операційний блок хірургічного відділення, пологове відділення, неврологія (в т.ч. реанімація)	перша	перша
	Терапія	третя	третя
	Котельня	третя	третя
	Поліклініка	третя	третя
	Тубдиспансер	третя	третя
	Дитяча конс.	третя	третя
	Двір	третя	третя

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

(тип, потужність резервного живлення)

3. Схема електропостачання об'єкта споживача:

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



Оператор системи розподілу / Основний споживач

Інж.дільниці / Фіголь П.М.

Заст.нач.РЕМ / Р.І.Стецула

Гол.інж. / В.М.Стечишин

Начальник РЕМ / В.Д.Сидій

(Посада, П.І.Б., Підпис)

Споживач

КНПТРС "Теробленська" УРД



М.П.

Додаток № 8

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії

Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах

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

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

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

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

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

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

1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:

№ ТП	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора							Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження
		Тип, номінальна потужність S _н (кВА)	Номінальна напруга U _н кВ		Втрати, кВт		Стр ум х.х. I _{хх} (%)	Нап руга К.З. U _{кз} , (%)	Під навантаж енням Т _р	Під напруг ою Т _н	
					ΔР хх	ΔР кз					
			ВН	НН							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
362	62Z2807433010742	100	10	0,4	0,33	1,97	2,6	4,5	24	24	1,08

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

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

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

2. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередавання.

2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:

№ лінії на схемі	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані ЛЕП				Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантажен я
		Номіна льна напруга Un, кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаження м Тр	Під напругою Тн	
			R0	X0				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	62Z2807433010742	0,38	0,620	0,0	0,016	24	24	1,08
	62Z3511504709773	0,38	0,822	0,085	0,026	24	24	1,08
	62Z4975236212193	0,38	0,620	0,0	0,005	24	24	1,08

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

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

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

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

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

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

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

3.1. Таблиця з вихідними даними:

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

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

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

4. Особливі умови:

Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії перевірів:

(інспектор, П.І.Б., підпис)

Оператор системи розподілу

Споживач

Инж. Инспектор

Фіголь П.М.

Бух. РЕМ

Л.І. Яцента

Заст. нач. РЕМ

Р.І. Степула

Начальник РЕМ

В.Д. Сидій

Теребовлянський район

електромереж

М.П. 22606045

Чернопільське енергетичне підприємство

(Посада, П.І.Б., Підпис)

КНП ТРР-Теребовлянська УРР

Директор



(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.