

**ДОГОВІР**

споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 21103648

« 01 » липня 2019 р.

м. Славута

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»** (далі – Оператор системи розподілу), яке діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії на території Хмельницької області, виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг згідно постанови від 13.11.2018 року № 1410.

**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 розподілу. 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 (далі – Додаток № 1 «Заява-приєднання»).

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

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

**2. Предмет Договору**

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

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору (далі – Додаток № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»).

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з додатком 4 до цього Договору (далі – Додаток № 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 розподілу) 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 електричної енергії (далі — Постачальник) Споживача.

Якщо у розрахунковому місяці за однією і тією ж точкою комерційного обліку електрична електроенергія поставлялася Споживачу різними електропостачальниками, — постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за цією точкою комерційного обліку окремо по кожному із електропостачальників.

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

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

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця (наступного за звітним) знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом чотирьох календарних днів (до 04 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу: <http://www.hoe.com.ua>;
- 2) за багатоканальним номером телефону мобільного зв'язку: 0-800-50-50-62 (безкоштовно);
- 3) за багатоканальним номером телефону міського (міжміського) зв'язку: (0-382) 75-52-00 (згідно діючих тарифів міського чи міжміського зв'язку);
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 4) шляхом надсилання sms-повідомлення на номер телефону мобільного зв'язку: (067) 850 -50- 62 (згідно діючих тарифів відповідного оператора мобільного зв'язку);
- 5) через особисте звернення до Оператора системи розподілу;
- 6) через електропостачальника (за його згодою).

У разі неотримання до 05 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

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

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи розподілу) звіт згідно додатку 10 до цього Договору (далі — Додаток №10 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (за електропостачальниками)»). При отриманні 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 її 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 (з Постачальником).

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

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

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

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

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у в Паспорті точки (точок) розподілу (площадок вимірювання) за об'єктом споживача згідно Додатку № 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії».

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

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 до цього Договору (Додаток № 4 «Порядок розрахунків»).



5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії споживачу (крім постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг або «останньої надії») Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу електричної енергії, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії споживачу оплату послуги з розподілу електричної енергії забезпечує Постачальник.

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

5.6. Отримання Споживачем рахунку на оплату послуги з розподілу електричної енергії, за вибором Споживача може здійснюватись в один із таких способів:

- через особистий кабінет Споживача на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу;
- на електронну адресу (E-Mail) вказану Споживачем;
- за особистим (безпосереднім) зверненням Споживача (його представника) до центру обслуговування споживачів Оператора системи розподілу;
- через особистий кабінет (персональну сторінку) Споживача на офіційному веб-сайті електропостачальника (у разі, якщо умовами договору про постачання електричної енергії споживачу оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник);
- за особистим (безпосереднім) зверненням Споживача (його представника) до центру обслуговування споживачів електропостачальника (якщо умовами договору про постачання електричної енергії споживачу оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник).

У разі відсутності здійснення Споживачем вибору щодо способу отримання рахунку на оплату послуги з розподілу електричної енергії, рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії вважається отриманим Споживачем, якщо Оператором системи розподілу чи електропостачальником (якщо умовами договору про постачання електричної енергії споживачу оплату послуги з розподілу забезпечує Постачальник) запроваджено можливість створення особистого кабінету споживача на їх офіційних веб-сайтах, через які надано доступ до інформації про рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії у доступному для перегляду та завантаженні форматі.

У будь-якому разі рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії Споживач може отримати в роздрукованій формі на першу вимогу при зверненні до центру обслуговування споживачів.

## 6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з 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 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 розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

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

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

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

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу електричної енергії безпосередньо Оператору системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені додатком 4 до цього Договору (Додаток № 4 «Порядок розрахунків»);

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

## 7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

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



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

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

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

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

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

## 8. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

8.4. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у Договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо



доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору (Додаток № 4 «Порядок розрахунків»), у разі-якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу електричної енергії здійснює Споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати послуг з розподілу електричної енергії, визначених додатком 4 до цього Договору (Додаток № 4 «Порядок розрахунків»), у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу електричної енергії здійснює Постачальник електричної енергії.

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

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність 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 складала акт, такий акт вважається дійсним.

## **9. Обставини непереборної сили**

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

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

## **10. Порядок обмеження та припинення електропостачання**

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

- 1) без попередження у разі:



- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
  - зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших споживачів;
  - приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу поза розрахунковими засобами обліку;
  - самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.
- 2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять 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»;
- 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 до цього Договору (далі – Додаток № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»);
- 5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

## 11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору, але не раніше ніж з 01 січня 2019 року і діє до кінця календарного року, в якому набрав чинність, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи розподілу документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;
- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.
- у разі припинення дії Договору Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.



## 12. Інші умови

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

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

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до додатку 6 до цього Договору (далі – Додаток № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»).

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

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

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

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

- 1) Додаток № 1 «Заява-приєднання»;
- 2) Додаток № 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;
- 3) Додаток № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) Додаток № 4 «Порядок розрахунків»;
- 5) Додаток № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;
- 6) Додаток № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
- 7) Додаток № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;
- 8) Додаток № 8 «Порядок розрахунку технологічних витрат електроенергії в мережах споживача»;
- 9) Додаток № 9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача»;
- 10) Додаток № 10 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (за електропостачальниками)»;
- 11) Додаток № 11 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії»;
- 12) Додаток № 12 «Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії»;
- 13) Додаток № 13 «Перелік уповноважених представників споживача»;
- 14) Додаток № 14 «Електронний документообіг та інтернет-технології при виконанні умов Договору»;

Інші додатки, за необхідністю та згодою Сторін. Примітки:

- а) Додатки 1, 2, 3, 6, 7 укладаються з усіма споживачами без виключення;
- б) Додатки 4, 10, 11, 13, 14 укладаються з усіма побутовими споживачами;
- в) Додатки 5, 9, 12 укладаються з побутовими споживачами за умов наявності таких вимог згідно з чинним законодавством України;



г) Додаток 8 укладається з побутовими та непобутовими споживачами за умов встановлення ВОЕ не на межі балансової належності.

г) Додатки 6, 7, 8 укладаються окремо для кожної площадки вимірювання (точки розподілу) електричної енергії 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 розподілу, другий - у Споживача.

### 13. Реквізити оператора системи

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) №62X9452545054430

Оператор системи (найменування):

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»**

Код ЄДРПОУ: **22767506**

Індивідуальний податковий номер: **227675022258**

Номер свідоцтва платника податку на додану вартість:

**100331767** Номер поточного рахунка:





**п/р 26007303882829** в Філії ХОУ АТ «Ощадбанк», МФО 315784

Юридична адреса: **29018, м.Хмельницький, вул. Храновського 11А**

Офіційний веб-сайт: [www.hoe.com.ua](http://www.hoe.com.ua)

Електронна адреса: [kanc@hoe.com.ua](mailto:kanc@hoe.com.ua)

Телефон/факс: **(0382) 78-78-59, 67-06-67**

|   |  |
|---|--|
| <p><b>Оператор системи розподілу</b></p> <p>Директор Славутського РЕМ<br/> <br/> <b>О.Г.Гетьман</b><br/>         (посада, ПІБ та підпис уповноваженої особи)<br/>         (М.П.)</p>  | <p><b>Від Споживача (непобутового):</b></p> <p><b>ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»</b><br/>         (найменування суб'єкта господарування)<br/> <b>42356564</b><br/>         (Код ЄДРПОУ або РНОКПП)<br/>         Юридична адреса: <b>03169, м.Київ, пров.Московський, буд.2-Б</b></p> <p>Директор<br/> <br/> <b>С.Л.Федніна</b><br/>         (посада, ПІБ та підпис уповноваженої особи)<br/>         (М.П.)</p>  |
|---|--|



## Додаток 2

до договору споживача

№21103648 від «01» липня 2019р

про надання послуг з розподілу електричної енергії

## Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 62Z2426785003250

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта тепличний кіоск
- 2) Адреса об'єкта м.Нетішин, пр.Незалежності (зелений ринок)
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,22 кВ
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 0,5кВт
- 5) Дозволена потужність 0,5 кВт в тому числі електроопалення ----- кВт
- 6) Години роботи за добу 8 год, кількість змін за добу 1, робочі дні в тижні 5
- 7) Категорія надійності струмоприймачів III
- 8) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу ВА на напругу 220 В, струм 10 А

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено «01» липня 2019 року

(дата)

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ

Гетьман О.Г.

Споживач

Директор

Федніна С.Л.

«01» липня 2019р.

«01» липня 2019р.





## Додаток 2

до договору споживача

№21103648 від «01» липня 2019р

про надання послуг з розподілу електричної енергії

**Паспорт точки розподілу електричної енергії**Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 622442615118534P

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта тепличний комбінат
- 2) Адреса об'єкта м.Нетішин, (Промзона)
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 250 кВт
- 5) Дозволена потужність 250 кВт в тому числі електроопалення ----- кВт
- 6) Години роботи за добу 8 год, кількість змін за добу III, робочі дні в тижні 7
- 7) Категорія надійності струмоприймачів III
- 8) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу Масл.вимикач на напругу 6 кВ, струм 630А

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено

«01» липня 2019 року

(дата)

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ

Гетьман О.Г.

Споживач

Федніна С.Л.

«01» липня 2019р.

«01» липня 2019р.





## Додаток 2

до договору споживача

№21103648 від «01» липня 2019р

про надання послуг з розподілу електричної енергії

## Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу 6227889976419880

Інформація щодо об'єкта споживача:

- 1) Вид об'єкта тепличний комбінат
- 2) Адреса об'єкта м.Нетішин, (Промзона)
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 6 кВ
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу 250 кВт
- 5) Дозволена потужність 250 кВт в тому числі електроопалення ----- кВт
- 6) Години роботи за добу 8 год, кількість змін за добу III, робочі дні в тижні 7
- 7) Категорія надійності струмоприймачів III
- 8) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу Масл.вимикач на напругу 6 кВ, струм 630А

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

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

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

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

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

Паспорт точки розподілу складено

«01» липня 2019 року

(дата)

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ  Гетьман О.Г.

Споживач

Директор  Федніна С.Л.

«01» липня 2019р.

«01» липня 2019р.

М.П.

М.П.





**Додаток 3**

до Договору споживача  
№ 21103648 від «01» липня 2019р  
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»

### Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

| № п/п | Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код) ТКО | Назва площадки вимірювання | Адреса площадки вимірювання      | Місце встановлення | № лічильника | Тип лічильника            | Тип вимірів, вказати А+, А-, Р+, Р- | Клас напруги (I-II) | Трансформатори струму А | Трансформатори напруги В | Розрахунковий коефіцієнт | Балансова належність (Слож./ОСР) |                        |                         |
|-------|---|----------------------------|----------------------------------|--------------------|--------------|---------------------------|-------------------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------------------|------------------------|-------------------------|
|       |   |                            |                                  |                    |              |                           |                                     |                     |                         |                          |                          | Лічильника                       | Трансформаторів струму | Трансформаторів напруги |
| 1     | 2   | тепличний кіоск            | пр. Незалежності (зелений ринок) | РЩ-0,22            | 1430095      | NP-06 TD ME. IF. ISM -O-U | А+, Р+                              | 9                   | 10                      | 11                       | 12                       | 13                               | 14                     | 15                      |
| 1     |   |                            |                                  |                    |              |                           | А+, Р+                              | II                  | -                       | -                        | 1                        | Слож.                            | -                      | -                       |
| 2     |   | Тепличний комбінат         | Промзона                         | РУ 6кВ             | 0266891      | НІК 2303 АРТ1             | А+, Р+                              | II                  | ТЛМ-10-2УЗ              | НТМИ-10-66 УЗ            | 1200                     | Слож.                            | -                      | -                       |
| 3     |   | Тепличний комбінат         | Промзона                         | РУ 6кВ             | 0268130      | НІК 2303 АРТ1             | А+, Р+                              | II                  | ТЛМ-10-2УЗ              | НТМИ-1-6 УЗ              | 1200                     | Слож.                            | -                      | -                       |

Дані, зазначені в цьому додатку дійсні на момент укладення Договору. У випадку змін, що стосуються даних засобів обліку електричної енергії, дійсними є дані, зазначені у відповідних актах, підписаних Сторонами: про пломбування (збереження пломб), заміни, технічної перевірки та ін.

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ:  Гетьман О.Г.

Споживач



«01» липня 2019р.

«01» липня 2019р.



**Додаток 4**

до договору споживача

№ 21103648 від «01» липня 2019р

про надання послуг з розподілу електричної енергії

**Порядок розрахунків**

1. Сторони у цьому Договорі вважають **розрахунковим періодом** (розрахунковим місяцем) – період часу, що дорівнює календарному місяцю, в якому Споживачу надаються послуги з розподілу електричної енергії та інші послуги, за який визначається обсяг розподіленої електричної енергії, величина потужності та здійснюються відповідні розрахунки.

2. Споживач, в разі вибору самостійного здійснення оплати за послуги з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу, до 1 числа розрахункового періоду здійснює 100% оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії за обсяги очікуваного споживання електричної енергії в розрахунковому періоді, вказані в додатку 11 до цього Договору. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

Ціна на послуги з розподілу електричної енергії затверджується Регулятором та розміщується на офіційному веб-сайті Оператора системи розподілу <https://www.hoe.com.ua>, в засобах масової інформації, у сервісних центрах Оператора системи розподілу.

3. Не пізніше 5 числа місяця, наступного за розрахунковим, Оператор системи розподілу надає Споживачу рахунок на оплату фактично наданих послуг з розподілу електричної енергії у розрахунковому періоді та, в разі виникнення у Споживача обов'язку здійснювати оплату послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, рахунок за надані послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії згідно договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, що є додатком № 12 до цього Договору.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії, визначається за умовами додатку 1 до договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Якщо фактичний обсяг розподіленої електричної енергії виявиться більшим ніж очікуваний, різниця між сумою попередньої оплати та вартістю фактично розподіленої електричної енергії має бути сплачена Споживачем протягом 5-ти банківських днів з дня отримання рахунку за фактично надані послуги з розподілу електричної енергії у розрахунковому періоді.

Якщо обсяг оплачених у відповідності до п.2 цього додатку коштів, перевищив вартість фактично наданих послуг з розподілу електричної енергії в розрахунковому періоді, та у разі відсутності заборгованості у Споживача перед Оператором системи розподілу, надлишково оплачені кошти зараховуються в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплачені Споживачем кошти за надання послуг з розподілу електричної енергії Оператором системи розподілу зараховуються за відповідний розрахунковий період, вказаний у платіжному документі, а при відсутності такої вказівки, або переплаті в поточному місяці, Оператор системи розподілу має право зарахувати такі кошти в рахунок погашення заборгованості Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

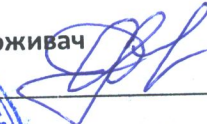
У разі зміни ціни (тарифу) на послуги з розподілу електричної енергії, оплата заборгованості проводиться за цінами, що діяли у період, за який сплачується борг.

При порушенні встановленого п.2 цього додатку строку оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, Споживач сплачує пеню відповідно до п.8.5 Договору та заборгованість з врахуванням індексу інфляції і 3% річних у встановленому законодавством України порядку.

4. Споживач зобов'язується оплачувати рахунки Оператора системи розподілу за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії згідно договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, який є додатком № 12 до цього Договору, не пізніше 5-ти банківських днів після отримання рахунку, але не пізніше останнього банківського дня поточного місяця.

5. У разі несплати Споживачем Оператору системи розподілу у визначені терміни (строки) платежів з оплати вартості послуг з розподілу електричної енергії, та інших послуг, що підлягають сплаті за умовами цього Договору, в тому числі оплати вартості надання послуг з компенсації перетікань реактивної

Оператор системи розподілу  
Директор РЕМ  Гетьман О.Г.  
«01» липня 2019р.  
М.П.

Україна Споживач  
Директор  Федніна С.Л.  
«01» липня 2019р.  
М.П.



електричної енергії (додаток № 12 до цього Договору) - Оператором системи розподілу можуть застосовані заходи визначені підпунктом 2 п. 10.1. цього Договору.

6. У випадку зміни Споживачем статусу платника податку на додану вартість, Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи розподілу про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування.

В разі неналежного та/або несвоєчасного повідомлення, Споживач відшкодовує Оператору системи розподілу в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи розподілу штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

7. У випадку неподання Споживачем даних про споживання електричної енергії за розрахунковий період у строки, установлені в цьому Договорі, або неможливості отримання Оператором системи розподілу (або постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії (далі - ППКО)) даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи вузла обліку), Оператор системи розподілу (або ППКО) визначає обсяги споживання електричної енергії на цей розрахунковий період шляхом розрахунку середнього обсягу споживання за даними двох останніх фактичних послідовно знятих показів розрахункового лічильника.

Дані, отримані від споживача, при проведенні процедур їх перевірки та у розрахунках мають менший пріоритет ніж виміряні дані з контрольних лічильників або дані, отримані від Оператора системи розподілу (або ППКО).

8. Навантаження у вторинних вимірювальних колах вузлів обліку електричної енергії повинні відповідати вимогам Правил улаштування електроустановок.

9. У разі виявлення Оператором системи розподілу (або ППКО) невідповідності обліку вимогам ПУЕ або технічним характеристикам заводу-виробника засобу вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) Сторонами складається акт про невідповідність метрологічних характеристик, в якому зазначається термін приведення ЗВТ їх власником за свій рахунок у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника ЗВТ. Термін приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ або до технічних характеристик заводу-виробника ЗВТ має не перевищувати 1 місяць (для обліку в мережах 0,4 кВ) та 3 місяці (для обліку в мережах 6 кВ та вище) з дня складення акта. В разі не приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ або до технічних характеристик заводу-виробника ЗВТ у вказаний в акті про невідповідність метрологічних характеристик термін, розрахунок величини спожитої електричної енергії з дати, зазначеної в акті про невідповідність метрологічних характеристик, проводиться шляхом добутку дозволеної до використання потужності на години роботи в розрахунковому періоді, вказані в цьому Договорі.

10. У разі виявлення недообліку (переобліку) обсягу електричної енергії між Сторонами, які спричинені порушенням роботи вузла обліку електричної енергії не з вини Споживача, у тому числі при виявленні чинників, що призводять до зростання систематичних похибок вимірювань (перевантаження і недовантаження вторинних ланцюгів трансформаторів струму і трансформаторів напруги, втрати напруги у вторинних ланцюгах трансформаторів напруги, нерівномірний розподіл навантаження по фазах, малі значення коефіцієнта потужності вторинного навантаження  $\cos \phi$  (менше 0,5) тощо), розрахунок обсягу спожитої електричної енергії проводиться згідно з порядком, що розробляється адміністратором комерційного обліку та затверджується НКРЕКП.

11. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку електричної енергії (не з вини Споживача) обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, за згодою сторін визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується Оператором системи розподілу (або ППКО) за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення комерційного обліку періоду, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку. При цьому:

- датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, в якому було виявлено це порушення, або час та день, зафіксовані засобом вимірювання (автоматизованою системою обліку);

- за день відновлення вимірювання приймається день складення спільного акта про покази лічильників електричної енергії після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми підключення ЗВТ та їх налаштування (за необхідності).

12. У разі заміни та/або перевірки лічильників електричної енергії, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

Оператор системи розподілу  
Директор РЕМ Гетьман О.Г.  
«01» липня 2019р.  
М.П.

Споживач  
Директор ФЕДНІНА С.Л.  
«01» липня 2019р.  
М.П.



## Додаток 6

до договору споживача

№ 21103648 від «01» липня 2019 року

про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»

Основний Споживач: \_\_\_\_\_

## АКТ

## розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

- На балансі Споживача знаходяться електромережі та/або обладнання: **КЛ-6кВ, оцинкована до КТПН-630 6/0,4 кВ, КТПН-630 6/0,4 кВ (Т-1;Т-2) та ін..електрообладнання після межі відповідальності.**
- Межа балансової належності електромереж та точка розподілу електричної енергії знаходиться:
  - Між Оператором системи розподілу та Споживачем: на наконечниках КЛ комірки №11 с.6 кВ ОВК-69 та комірки 2 с.6 кВ ОВJ-69. Технічна експлуатація та державна повірка Т/С та Т/Н належить "Власнику мереж" - ВП ХАЕС. Технічна експлуатація приладів обліку та державна повірка належить ТОВ "Тепличний комбінат «Західний».
  - Між основним Споживачем та Споживачем: \_\_\_\_\_
- Споживач несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан та експлуатацію належного йому обладнання. Оператор системи розподілу обслуговує і несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан контактного з'єднання на межі балансової належності.
- Потужність та категорія надійності об'єкту Споживача (площадки):

| Назва об'єкту (площадки) | Електрична адреса   | Договірна потужність, кВт | Приєднана потужність |     | Категорія надійності електропостачання (I, II, III) |
|--------------------------|---|---------------------------|----------------------|-----|---|
|                          |   |                           | кВт                  | кВА |   |
| Тепличний кіоск          | 1. Основний ввід  | 500,0                     | 500,0                |     | II  |
|                          | Нетішин 110/35/10 ПС Нетішин 110/35 Л-1,Л-2 -35/6 Т-1,Т-2 ВП ХАЕС -ТП -Тепл.комб. |                           |                      |     |   |
|                          | 2. Резервний ввід   |                           |                      |     |   |
|                          |   |                           |                      |     |   |
|                          |   |                           |                      |     |   |

5. Однолінійна схема наведена в Додатку № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)».

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Оператору системи розподілу та вільний доступ працівників Оператора системи розподілу до належних Оператору системи розподілу електромереж та/або обладнання в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Споживачу та допуск працівників Споживача до належних Споживачу електромереж та/або обладнання для проведення регламентних та/або ремонтних робіт.

8. Даний Додаток є невід'ємною частиною Договору та складається в двох примірниках що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу та Споживача), а в разі підключення електроустановок Споживача до мереж основного Споживача — в трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу, основного Споживача та Споживача).

9. Оператор системи розподілу гарантує надійне надання послуги з розподілу електричної енергії власними мережами до межі балансової належності Споживача (основного Споживача).

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ

Гетьман О.Г.

«01» липня 2019р.

М.П.

Споживач

Федніна С.Л.

«ТЕПЛИЧНИЙ

КОМБІНАТ

«ЗАХІДНИЙ»

Лист. «01»

42356564

«01» липня 2019р.

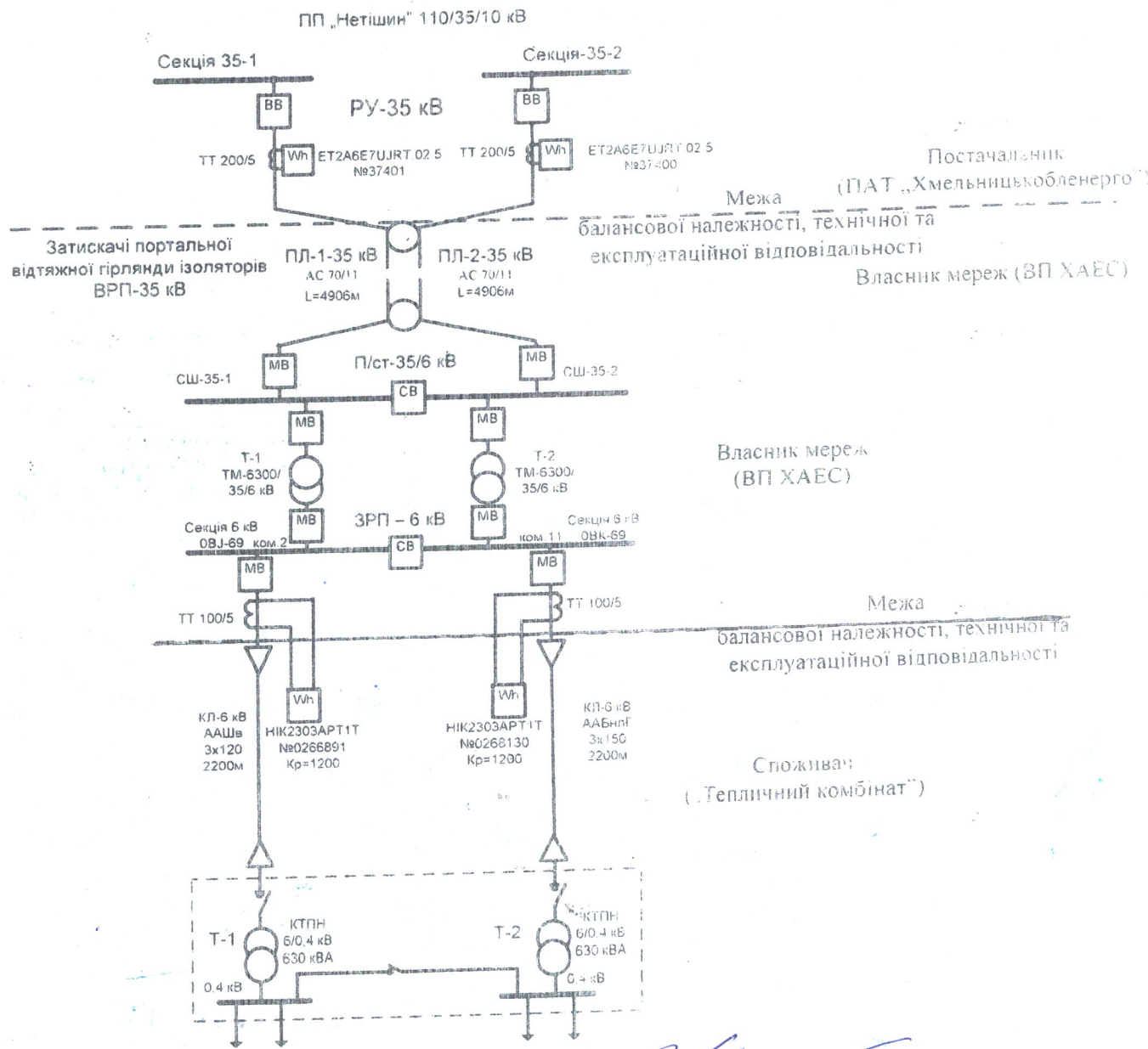
М.П.



Додаток 7  
до договору споживача  
№21103648 від «01» липня 2019р  
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»  
Основний Споживач:

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



Схему перевірів: В.о. начальника розподільчих мереж НД Славутського РЕМ Галацюк Ю.Б.

Примітка: Однолінійна схема сформуєть ся на підставі зовнішньої електропостачання об'єкта (площадки) Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, тип (ПЛ, КЛ)), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкта (площадки)), Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри елементів мережі (номінальна потужність силових трансформаторів, довжина, переріз, марка кабелів (проводів)), місця встановлення засобів обліку (комерційного та технічного), тип, номінал струму приладів обліку, дані трансформаторів струму, дані трансформаторів напруги, номінальний струм ввідного комутаційного апарата, місце встановлення та потужність компенсувальних пристроїв (БСК, СД), місце встановлення та потужність генераторів.



Оператор системи розподілу  
Директор РЕМ Гетьман О.Г.



Основний Споживач  
ТОВ «Тепличний комбінат»



Споживач  
ТОВ «Тепличний комбінат»

«01» липня 2019р.

«    »    20    р.

«01» липня 2019р.



## Додаток 6

до договору споживача

№ 21103648 від «01» липня 2019 року

про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»

Основний Споживач: \_\_\_\_\_

**АКТ**  
**розмежування балансової належності електромереж**  
**та експлуатаційної відповідальності сторін**

- На балансі Споживача знаходяться електромережі та/або обладнання: **все електроустаткування, яке розміщене після межі балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.**
- Межа балансової належності електромереж та точка розподілу електричної енергії знаходиться:
  - Між Оператором системи розподілу та Споживачем: **на наконечниках живильної КЛ, що під'єднана в РП -502,РУ-0,4кВ.**
  - Між основним Споживачем та Споживачем: \_\_\_\_\_
- Споживач несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан та експлуатацію належного йому обладнання. Оператор системи розподілу обслуговує і несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан контактної з'єднання на межі балансової належності.
- Потужність та категорія надійності об'єкту Споживача (площадки):

| Назва об'єкту (площадки) | Електрична адреса                         | Договірна потужність, кВт | Приєднана потужність |     | Категорія надійності електропостачання (I, II, III) |
|--------------------------|---|---------------------------|----------------------|-----|---|
|                          |   |                           | кВт                  | кВА |   |
| Тепличний кіоск          | 1. Основний ввід                          | 0,5                       | 0,5                  |     | III   |
|                          | Нетішин 110/35/10 Ф-904-909н РП 502н Л-18 |                           |                      |     |   |
|                          | 2. Резервний ввід                         |                           |                      |     |   |
|                          |   |                           |                      |     |   |
|                          |   |                           |                      |     |   |

- Однолінійна схема наведена в Додатку № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)».
- Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Оператору системи розподілу та вільний доступ працівників Оператора системи розподілу до належних Оператору системи розподілу електромереж та/або обладнання в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.
- Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Споживачу та допуск працівників Споживача до належних Споживачу електромереж та/або обладнання для проведення регламентних та/або ремонтних робіт.
- Даний Додаток є невід'ємною частиною Договору та складається в двох примірниках що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу та Споживача), а в разі підключення електроустановок Споживача до мереж основного Споживача — в трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу, основного Споживача та Споживача).
- Оператор системи розподілу гарантує надійне надання послуги з розподілу електричної енергії власними мережами до межі балансової належності Споживача (основного Споживача).

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ  
Гетьман О.Г.

«01» липня 2019р.

М.П.

Споживач

Федніна С.Л.

«01» липня 2019р.

М.П.



## Додаток 7

до договору споживача

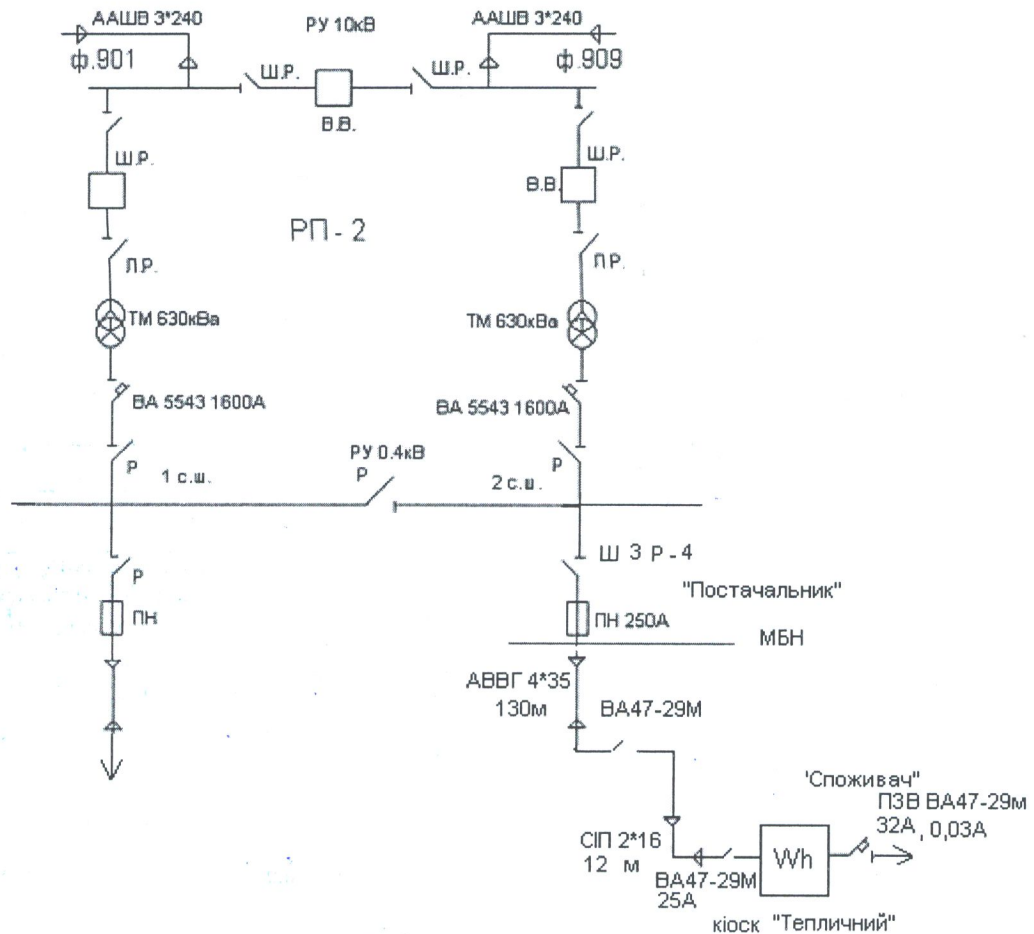
№21103648 від «01» липня 2019р

про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»

Основний Споживач: \_\_\_\_\_

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



Схему перевірів: В.о. начальника розподільчих мереж НД Славутського РЕМ \_\_\_\_\_ Галатюк Ю.Б.

Примітка: Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта (площадки) Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, тип (ПЛ, КЛ)), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкта (площадки)), межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, параметри елементів мереж (номінальна потужність силових трансформаторів, довжина, переріз, марка кабелів (проводів)), місця встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, дані трансформаторів струму, дані трансформаторів напруги, номінальний струм ввідного комутаційного апарата, місце встановлення та потужність компенсуючих пристроїв (БСК, СД), місце встановлення та потужність генераторів.

Оператор системи розподілу

Директор РЕМ Гетьман О.Г.

«01» липня 2019р.

М.П.

Основний Споживач

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_р.

М.П.

Споживач

«ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»» Федіна С.Л.

«01» липня 2019р.

М.П.



**Додаток 11**

до договору споживача  
№ 21103648 від «01» липня 2019р  
про надання послуг з розподілу електричної енергії

**Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»»**

**Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на 2019 р.**

| № п/п | Групи споживання         | Кількість електроенергії, що постачається по місяцям 2019 р. тис.кВт-год |        |       |          |       |         |         |         |        |        |         |          | В рік | Примітки |       |         |          |         |  |
|-------|--------------------------|--|--------|-------|----------|-------|---------|---------|---------|--------|--------|---------|----------|-------|----------|-------|---------|----------|---------|--|
|       |                          | І кв   | Січень | Лютий | Березень | ІІ кв | Квітень | Травень | Червень | ІІІ кв | Липень | Серпень | Вересень |       |          | ІV кв | Жовтень | Листопад | Грудень |  |
|       |                          |  |        |       |          |       |         |         |         |        |        |         |          |       |          |       |         |          |         |  |
|       | Всього                   |  |        |       |          |       |         |         |         | 50     | 15     | 15      | 20       | 80    | 25       | 25    | 30      |          |         |  |
| 1.1   | В т.ч. виробничі потреби |  |        |       |          |       |         |         |         |        |        |         |          |       |          |       |         |          |         |  |
| 1.2   | В т.ч. субспоживачі      |  |        |       |          |       |         |         |         |        |        |         |          |       |          |       |         |          |         |  |
| 2     | Населення                |  |        |       |          |       |         |         |         |        |        |         |          |       |          |       |         |          |         |  |



Оператор системи розподілу

Директор РЕМ Гетьман О.Г.

М.П.

01 липня 2019р.



Споживач

Федніна С.Л.

01 липня 2019р.



Додаток 1 до Додатка №12 Договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії від «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_20\_\_р

## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року N 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за N 392/31844 (далі - Методика).

1. Споживач: ТОВ "Тепличний комбінат "Західний"
2. Адреса: 03169, м. Київ, пров. Московський, буд. 2-Б
3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

Таблиця 1

| № п/п | Тип КУ  | Номинальна напруга |              | Усього |
|-------|---|--------------------|--------------|--------|
|       |   | до 1000 В          | понад 1000 В |        |
| 1     | Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:                 | 0                  | 0            | 0      |
| 1.1   | З автоматичним регулюванням, кВАр                           | 0                  | 0            | 0      |
| 1.2   | З ручним регулюванням, кВАр                                 | 0                  | 0            | 0      |
| 2     | Синхронні двигуни (СД), кВт                                 | 0                  | 0            | 0      |
| 3     | Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр | 0                  | 0            | 0      |

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи розподілу (далі - ОСР) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці. В неробочий час компенсувальні установки Споживача мають бути відключені.

4. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період П визначається згідно з порядком, встановленим Методикою:

$$P = P1 + P2 - P3$$

де P1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;  
P2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;  
P3 – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

5. Характеристики точок розрахункового обліку:

Таблиця 2

| № п/п   | ЕІС код          | Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін) | Тип точок вимірювання* | Наявність приладу обліку споживання так/ні | Наявність приладу обліку генерації так/ні | Активна потужність навантаження, кВт | Реактивна потужність навантаження, кВАр | ЕЕРП, кВт/кВАр |
|---|------------------|---|------------------------|--|---|--------------------------------------|---|----------------|
| 1.  | 622442615118534P | ТМ-630/6/0,4                                | Qc(-)                  | так  | так                                       | 250                                  | 200                                     | 0.0194         |
| 2.  | 622788997641988U | ТМ-630/6/0,4                                | Qc(-)                  | так  | так                                       | 250                                  | 200                                     | 0.0164         |
| Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання |                  |   |                        |  |   |                                      |   |                |

де «Тип точок вимірювання»:

Qc(+) – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;  
Qc(-) – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;  
Qg(+) – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;  
Qg(-) – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

6. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) D визначається на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживача.

7. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

Оператор системи розподілу  
АТ "Хмельницькобленерго"

Директор РЕМ Гетьман О.Г.

(підпис)

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_20\_\_р

МП



ТОВ "Тепличний комбінат "Західний"

Директор Федіна С.Л.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_20\_\_р

МП



8. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням.
9. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно Додатку 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, з врахуванням поточних змін приладів обліку.
10. Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об'єкті Споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу Оператора системи розподілу, мають бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі Споживача джерел реактивної електроенергії.
11. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою 2 Методики з використанням нормативного тангенсу навантаження 0,8.
12. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за формулами 2, 5, 7 Методики. У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.
13. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, пошкодженні та/або зриву plomb, розрахунок значення реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.
14. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи розподілу. У випадку, якщо на об'єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення оператора системи розподілу та не зафіксовані в договорі, сумарна розрахункова генерація реактивної електричної енергії ( у разі, якщо на об'єкті відсутній прилад обліку генерації реактивної енергії) визначається з урахуванням потужності самовільно підключених КУ за формулою 7 Методики з дати останнього переоформлення відповідного додатку. Нарахування проводиться на підставі двостороннього акту, де зафіксовано додатково встановлену потужність КУ.
15. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи розподілу дані для переоформлення нового Додатку до Договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії в наступних випадках:
- при включенні/відключенні пристроїв компенсації реактивної електроенергії;
  - при зміні точки підключення, по якій проводяться розрахунки за перетікання реактивної електроенергії;
  - при зміні типу засобу обліку (встановлення лічильника на споживання чи/та генерацію реактивної електроенергії);
  - на обґрунтовану вимогу Оператора системи розподілу.
16. За підсумками розрахункового періоду оператор системи розподілу надає Споживачу розрахункові документи на оплату за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.
- Оплата рахунків за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії здійснюється Споживачем на протязі 5-ти банківських днів з дня отримання (формування) рахунків, але не пізніше останнього банківського дня поточного місяця. За дату оплати рахунка приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи розподілу.
- У разі несплати Споживачем Оператору системи розподілу у визначені терміни (строки) платежів з оплати вартості надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, - Оператором системи розподілу можуть бути застосовані заходи визначені підпунктом 2 п. 10.1. Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.
17. Цей додаток набирає чинності з 01.01.2021р. і є чинним на строк дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, але не пізніше ніж до 31.12.2022р. Сторона зобов'язується переглянути умови цього Додатку та підписати його в новій редакції в разі настання умов, передбачених в п.15 цього Додатку, а також при перерахунку ЕЕРП, виконаного Оператором системи розподілу відповідно до п.6 цього Додатку.

Оператор системи розподілу  
АТ "Хмельницькобленерго"

Директор РЕМ Гетьман О.Г.

(підпис)

20 р

МП

ТОВАРИСТВО З  
«Тепличний комбінат «Західний»  
Споживач  
Директор Федіна С.Л.

(підпис)

20 р

МП



## ЗАТВЕРДЖУЮ

Заступник генерального директора  
з економіки та фінансів  
" 05 " 01 2021 р.  
Альвіна ШЕСТАК**ПЛАНОВА КАЛЬКУЛЯЦІЯ**  
визначення ціни 1 м<sup>3</sup> технічної води на 2021 рік для відпуску  
на сторонуПлан забору технічної води з р.Горинь насосною станцією  
відповідальних споживачів, м<sup>3</sup> -

2 550 000,0

| №п/п | Назва статті витрат  | Од.вим | Сума         |
|------|--|--------|--------------|
| 01   | Прямі матеріальні витрати (02+03+04+05+06)                                   | грн    | 1 267 698,23 |
| 02   | Сировина та матеріали  | грн    | 30 796,50    |
| 03   | Купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби                             | грн    | 0,00         |
| 04   | Роботи і послуги виробничого характеру сторонніх підприємств та організацій  | грн    | 0,00         |
| 05   | Енергія, вода і паливо на технологічні потреби                               | грн    | 1 236 901,73 |
| 06   | Інші матеріали   | грн    | 0,00         |
| 07   | Прямі витрати на оплату праці  | грн    | 2 662 361,52 |
| 08   | Інші прямі витрати   | грн    | 2 190 390,65 |
| 08.1 | Єдиний внесок на загальнообов'язкове соціальне страхування                   | грн    | 586 133,53   |
| 08.2 | Амортизація  | грн    | 57 822,12    |
| 08.3 | Інші прямі витрати (Рентна плата за спеціальне використання поверхневих вод) | грн    | 1 483 335,00 |
| 08.4 | Перевезення працівників  | грн    | 63 100,00    |
| 09   | Разом прямих витрат (01+ 07 + 08)  | грн    | 6 120 450,41 |
| 10   | Загальновиробничі витрати ( 21%)   | грн    | 973 794,24   |
| 11   | Виробнича собівартість продукції   | грн    | 7 094 244,64 |
| 12   | Адміністративні витрати ( 8%)  | грн    | 212 988,92   |
| 13   | Прибуток (Рентабельність 25%)  | грн    | 1 826 808,39 |
| 14   | Витрати підприємства, всього   | грн    | 9 134 041,95 |
| 15   | Відпускна ціна 1 м <sup>3</sup> технічної води, без ПДВ                      | грн    | 3,58         |
| 16   | Крім того ПДВ  | грн    | 1 826 808,39 |
| 17   | Відпускна ціна 1 м <sup>3</sup> технічної води з ПДВ                         | грн    | 4,30         |

Підстава: «Прогнозний план витрат технічної води ВП ХАЕС на 2021 рік» від 05.01.2021

Начальник ГТЦ

Віктор ТУРИЦЬКИЙ

Економіст ПЕУ

Тетяна ЛАЗАРЧУК

ПОГОДЖЕНО:  
Начальник ПЕУ

Юрій ТИПУСЯК

Начальник відділу ПЕУ

Юрій СМОЛІЙ



Додаток 6  
до договору споживача  
№ 21103648 від «01» липня 2019 року  
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Споживач: ТОВ «Тепличний комбінат «Західний»  
Основний Споживач: \_\_\_\_\_

**АКТ**  
**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін**

На балансі Споживача знаходяться електромережі та/або обладнання: КЛ-6кВ, ошинкована до КТПН-630 6/0,4 кВ, КТПН-630 6/0,4 кВ (Т-1;Т-2) та ін..електрообладнання після межі відповідальності.

Межа балансової належності електромереж та точка розподілу електричної енергії знаходиться:

2.1. Між Оператором системи розподілу та Споживачем: на наконечниках КЛі комірки №11 с.6 кВ ОВК-69 та комірки 2 с.6 кВ ОВJ-69. Технічна експлуатація та державна повірка Т/С та Т/Н належить "Власнику мереж" - ВП ХАЕС. Технічна експлуатація приладів обліку та державна повірка належить ТОВ "Тепличний комбінат «Західний».

2.2. Між основним Споживачем та Споживачем: \_\_\_\_\_

- 3. Споживач несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан та експлуатацію належного йому обладнання. Оператор системи розподілу обслуговує і несе експлуатаційну відповідальність за технічний стан контактного з'єднання на межі балансової належності.
- 4. Потужність та категорія надійності об'єкту Споживача (площадки):

| Назва об'єкту (площадки) | Електрична адреса  | Договірна потужність, кВт | Приєднана потужність |     | Категорія надійності електропостачання (I, II, III) |
|--------------------------|--|---------------------------|----------------------|-----|---|
|                          |  |                           | кВт                  | кВА |   |
| Тепличний кіоск          | 1. Основний ввід   | 500,0                     | 500,0                |     | II  |
|                          | Нетішин 110/35/10 ПС Нетішин 110/35 Л-1,Л-2 -35/6 Т-1,Т-2 ВП ХАЕС –ТП – Тепл.комб. |                           |                      |     |   |
|                          | 2. Резервний ввід  |                           |                      |     |   |
|                          |  |                           |                      |     |   |

5. Однолінійна схема наведена в Додатку № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)».

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Оператору системи розподілу та вільний доступ працівників Оператора системи розподілу до належних Оператору системи розподілу електромереж та/або обладнання в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромереж та/або обладнання, що належить Споживачу та допуск працівників Споживача до належних Споживачу електромереж та/або обладнання для проведення регламентних та/або ремонтних робіт.

8. Даний Додаток є невід'ємною частиною Договору та складається в двох примірниках що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу та Споживача), а в разі підключення електроустановок Споживача до мереж основного Споживача — в трьох примірниках, що мають однакову юридичну силу (для Оператора системи розподілу, основного Споживача та Споживача).

9. Оператор системи розподілу гарантує надійне надання послуги з розподілу електричної енергії власними мережами до межі балансової належності Споживача (основного Споживача).

Оператор системи розподілу  
Директор РЕМ  
Гетьман О.Г.  
«01» липня 2019р.

Споживач  
Федніна С.Л.  
«Тепличний комбінат «Західний»  
№ 21103648  
«01» липня 2019р.