

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«БУДІВЕЛЬНА КОМПАНІЯ «МОЛОТ УКРАЇНА»**

Львівська область, Стрийський район, Журавенська територіальна громада,
село Монастирець, вул. Івана Франка, 50А, ЄДРПОУ 41470380;
ПНН 414703813186; р/р 26001010043781 в Акціонерний банк «Південний» МФО 328209
Тел. +380970682686

Вих. № 4 від 10.11.2022

ТзОВ «К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД»
80630, Львівська область, Золочівський район,
Заболотцівська територіальна громада, с.
Заболотці, вул. Містки, 1А

Щодо відсутності потреби у
ТУ на електропостачання

Повідомляємо, про відсутність потреби в отриманні технічних умов на електропостачання по об'єкту будівництва «Реконструкція з розширенням забійного цеху, нове будівництво допоміжної споруди на вул. Містки, 1-А в с. Заболотці, Золочівського району, Львівської області», оскільки згідно наданого Вами договору, який укладено між ПАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» та ТзОВ «К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД» № 01178 від 30.11.2018, а також заяви на приєднання до договору на постачання електричної енергії споживачу від 25.05.2021 на імя ТзОВ «ЛБВІВЕНЕРГОЗБІТ» - у Вашого підприємства наявні уже підключені потужності електропостачання, яких достатньо для забезпечення електроенергією проєктований об'єкт будівництва.

Розділи проєкту ЕП та ЕТР розроблено субпроєктувальником ТзОВ «Львівмясомолпроєкт» (00452765) під керівництвом інженера проєктувальника Шпак Романа Петровича (АР 011287, АР 005660, АР 018429, АР 018430)

ГАП

Директор



С.Д.ГУБАРЬ
(АА № 004106)

І.П.НАГІРНЯК

Бр.



ЛВІВ ОБЛЕНЕРГО

**ДОГОВІР
ПРО ПОСТАЧАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ**

№ 01178__

ОСНОВНИЙ СПОЖИВАЧ

ПрАТ „Львівобленерго”
79026, Україна, м. Львів
вул. Козельницька, 3
Тел./Факс: 8 (032) 239-21-14

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ
2. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН
3. ПРАВА СТОРІН
4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН
5. ПОРЯДОК ВИЗНАЧЕННЯ ТА УЗГОДЖЕННЯ ДОГОВІРНИХ ВЕЛИЧИН СПОЖИВАННЯ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ПОТУЖНОСТІ
6. ПОРЯДОК ОБМЕЖЕННЯ ТА ПРИПИНЕННЯ ЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ
7. ОБЛІК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ
8. ВІДНОСИНИ ІЗ ТРЕТЬОЮ СТОРОНОЮ, ОБ'ЄКТИВНО ПРИСУТНЬОЮ У ПРОЦЕСІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ СПОЖИВАЧА ЕЛЕКТРИЧНОЮ ЕНЕРГІЄЮ
9. ІНШІ УМОВИ
10. МІСЦЕ ЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ДОДАТКИ

ДОДАТОК №1 "Обсяги споживання електричної енергії";

ДОДАТОК №2 "Порядок розрахунків";

ДОДАТОК №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";

ДОДАТОК №4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";

ДОДАТОК №6 "Однолінійна схема";

ДОДАТОК №7а,(7б) "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії";

ДОДАТОК №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";

ДОДАТОК №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";

ДОДАТОК №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

ДОДАТОК №12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії
N_01178_

Броди
 (місце укладення)

30.11.2018
 (дата)

Приватне акціонерне товариство „Львівобленерго” (ПрАТ „Львівобленерго”)
 (найменування суб'єкта господарської діяльності)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії _____, (далі – Постачальник), в особі
 начальника Бродівського ВЕП Антоніва Олега Степановича
 (посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності №112-1643/2 від 27.04.2017р., та
 (довіреність або установчі документи Постачальника)
 Товариство з обмеженою відповідальністю «К-Агроінвест Трейд»
 (найменування, організаційно-правова форма споживача)
 Що здійснює діяльність на підставі

_____ модельного статуту (далі - Споживач),
 (установчі документи споживача)

в особі _____ директора Семен Іван Левович,
 (посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі модельного статуту,
 (довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

I. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю зазначеною в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії: зазначена в додатку №6 "Однолінійна схема".

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України.

2.1.2. У випадку зміни чинного законодавства України, зокрема нормативно-правових актів, які регулюють правовідносини, що виникають з приводу постачання електричної енергії та стосуються предмету цього Договору; зобов'язань, прав, обов'язків та відповідальності Сторін; порядку визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності; порядку обмеження та припинення електропостачання; обліку електричної енергії та порядку розрахунків; відносин із третьою стороною та інших правовідносин, які впливають з приводу постачання електричної енергії, застосовуються положення цих нормативно-правових актів, які мають перевагу перед положеннями цього Договору.

Сторони зобов'язуються керуватися вимогами цих нормативно-правових актів з дня набрання ними чинності незалежно від внесення змін до цього Договору.

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

Постачальник



Споживач



- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 "Обсяги споживання електричної енергії");
- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності зазначеної в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації (газета Високий Замок) не пізніше ніж за п'ять днів до введення їх в дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановки (години роботи) зазначеного в додатку №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків №2 "Порядок розрахунків" та №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №7а (7б) "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

2.3.6. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня зміни власника приміщення та надати заяву щодо розірвання договору і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з заявленого дня звільнення Споживачем приміщення. У разі неповідомлення або несвочасного повідомлення споживачем постачальника електричної енергії про звільнення приміщення споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів визначених Постачальником електричної енергії на день припинення електропостачання.

2.6. Узгоджувати з Постачальником електричної енергії використання електроенергії в електронагрівальних установках згідно з вимогами додатка №3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок".

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

3.2.5. Отримувати від споживача, до електричних мереж якого він приєднаний, інформацію про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Споживача та Постачальника.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу:

- в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;
- із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому цим Договором порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.1.5. Постачальник звільняється від відповідальності перед субспоживачем за невчасне повідомлення Споживачем субспоживачів про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Постачальника.

Постачальник



Споживач



4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт-год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану—виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року №562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за №782/12656, за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі – Методика), у разі таких дій Споживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1-4.2.3. цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.3. Форс-мажорні обставини

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать дія яка може бути викликана:

- винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух), що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

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

4.4. 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 Договору в 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. Інша сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акта.

У разі відмови відповідальної сторони від підписання акта в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників сторони договору, що складала акт.

Сторони погодили, що уповноваженим представником Сторони вважається також особа, яка перебуває у трудових відносинах зі Стороною та є присутньою при здійсненні перевірки та/або складання двостороннього акту порушення”.

5. Порядок визначення та узгодження договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 15 жовтня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток №1 “Обсяги споживання електричної енергії”).

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У випадках, передбачених чинним законодавством, Споживач надає обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік установлюється Постачальником за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року.

5.2. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору обсягів.

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт-год і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачів постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

У разі, якщо Споживач на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, договірні величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

У разі живлення електроустановок споживача від власної блок-станції і від мереж та підстанцій електропередавальної організації контроль за фактичним навантаженням електроустановок споживача здійснюється розрахунковими засобами обліку, які враховують обсяги електричної енергії, отриманої від електропередавальної організації.

За умов наявності декількох ліній живлення фактичне навантаження споживача визначається як сумарне півгодинне навантаження кожної з ліній живлення в години добового максимуму навантаження енергосистеми (півгодинного максимального навантаження).

Загальна тривалість періодів контролю максимального навантаження має не перевищувати 6 годин на добу.

Споживач зобов'язаний не перевищувати у години контролю максимального навантаження енергосистеми граничну величину споживання електричної потужності, доведену цьому споживачу відповідно до умов договору.

5.4. Години контролю максимуму навантажень енергосистеми (межі тарифних зон) установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України і доводяться Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями.

5.5. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин споживання електричної енергії розглядається Постачальником відповідно до передбаченої чинним законодавством процедури, а саме:

при умові попередньої оплати додатково заявлених обсягів споживання електричної енергії, виконання споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електричної енергії за договором про постачання електричної енергії та отримання постачальником заяви споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення розрахункового періоду. У разі коригування для споживача договірної величини споживання електричної енергії здійснюється відповідне коригування договірної (граничної) величини споживання електричної потужності.

Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин обсягу споживання електричної енергії та потужності є невід'ємною частиною договору.

5.6. Споживачі повинні дотримуватись встановлених граничних величин споживання електричної потужності, оперативно-диспетчерської дисципліни, брати участь у проті аварійних заходах згідно з чинними нормативними документами.

Постачальник



Споживач



6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами обліку, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень.

Постачальник (електропередавальна організація) має право без попередження повністю припинити споживачу електропостачання (технічне забезпечення електропостачання споживача) після оформлення акта про порушення.

6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);
- недопущення до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або електропередавальної організації, на яких покладено згідно з законодавством України та/або договором відповідні обов'язки;
- несплати рахунків, відповідно до умов договорів, наявність яких передбачена цим Договором
- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;
- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;
- невиконання обґрунтованих вимог електропередавальної організації (постачальника електричної енергії) щодо приведення розрахункових засобів обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між суб'єктами господарювання договорів, наявність яких передбачена чинним законодавством;
- порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.
- споживання електроенергії 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 №2 "Порядок розрахунків".

6.1.4. 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.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком №4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".

6.1.6. З повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником шляхом розрахунку згідно з вимогами додатка "Порядок розрахунків".

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком №10 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців спостерігається зменшення середнього завантаження вимірювальних трансформаторів струму до рівня, меншого ніж передбачений проектною документацією, вимогами ПУЕ та/або технічними характеристиками заводу-виробника щодо завантаження трансформаторів струму, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень-лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5% у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії, метрологічна атестація локального устаткування збору та обробки даних та автоматизованих систем обліку здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);

За наявності ввідів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку.

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до цього договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні. Акт екологічної, аварійної і технологічної броні є невід'ємною частиною договору.

Постачальник



Споживач



8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

8.1. Відносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів)

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами) у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розподілу електромереж визначається у встановленому законодавством порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №12 "**Дані про відпуск електроенергії субспоживачам**", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 "**Обсяги споживання електричної енергії**").

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

8.1.8. Після отримання повідомлень від Постачальника про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Постачальника, Споживач повинен завчасно повідомляти субспоживачів про дату виведення в ремонт та введення в дію після ремонту електричних мереж Постачальника.

У випадку не допуску уповноважених представників Постачальника до електричних мереж Споживача для відключення електропостачання Споживача з підстав, які передбачені в цьому договорі, Споживач повинен завчасно повідомити субспоживачів, що підключені до технологічних електричних мереж Споживача, про вимушене повне відключення електропостачання Споживача з живлячих центрів Постачальника.

8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання електричної енергії) регулюються умовами договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, який укладається між ними.

8.3. Додатки до цього договору №9 "**Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії**", №7а,(7б) "**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії**", №10 "**Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача**" дійсні у разі їх погодження із електропередавальною організацією.

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

8.4.1. Відносини між Постачальником та основним споживачем у частині передачі електричної енергії Споживачу (субспоживачу) регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник електричної енергії

ПрАТ «Львівобленерго» Бродівське
 відділення електропостачання
 Юридична адреса 80600 м.Броди
 вул.Енергетична, 2а
 Поточний рахунок із спеціальним режимом
 використання 26039300087824
 в Філія ЛОУ АТ «Ощадбанк»
 МФО 325796
 Код ЄДРПОУ 00131587
 Поточний рахунок 26006300087824
 в Філія ЛОУ АТ «Ощадбанк»
 МФО 325796
 Код ЄДРПОУ 00131587

Індивідуальний податковий № 001315813027
 № філії 305

Телефони для довідок

Керівник
 тел: 2-76-26
 Лімітна група
 тел: 2-76-26
 Розрахункова група
 тел: 2-76-26

Постачальник

Антонів О.
 М. П.



Виконавець
 Юрисконсульт В.Білинський
 (підпис, П. І. Б.)

Погоджено
 Економіст О.Савич
 (підпис, П. І. Б.)

Споживач

ТзОВ «К-Агроінвест Трейд»
 Юридична адреса 80630 м.Бродівський р-н с.Заболотці
 вул.Містки, 1А

Рахунок 26000300003284
 в М.П. АБ, РІАБАНК

МФО 306560
 Код ЄДРПОУ 39266874

Індивідуальний податковий № 392668713151

Свідчення платника податку № (Вийнято) 1013144500020

Телефони для довідок

Керівник
 тел: 067-4346070

Споживач

М. П.



(підпис, П. І. Б.)

8.4.2. Додатки до цього договору №1 "Обсяги споживання електричної енергії", №9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", №10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

№1 "Обсяги споживання електричної енергії";

№2 "Порядок розрахунків";

№3 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок";

№4 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";

№6 "Однолінійна схема";

№7а (7б) "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії";

№9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";

№10 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача";

№11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";

№12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".

а також повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності є невід'ємними частинами цього Договору.

Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до додатка №11 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

9.3. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до __31.12.2019. Договір вважається щоразу продовженим на наступний календарний 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.

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.

9.5. З моменту припинення у Споживача права власності або користування на об'єкти цей Договір припиняє свою дію повністю.

У випадку припинення у Споживача права власності або користування на частину об'єктів електропостачання цей договір припиняє свою дію в частині постачання електричної енергії на дані об'єкти з моменту повідомлення Постачальником Споживача про припинення Договору в цій частині.

9.6. У випадку ліквідації Споживача цей Договір припиняє свою дію з моменту виключення Споживача з Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців.

9.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Постачальника, другий – у Споживача.

9.8. Особливі умови:

9.8.1. У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, контроль за дотриманням Споживачем граничних величин споживання електричної потужності в години максимуму навантаження об'єднаної енергосистеми України та встановлених договірних величин споживання електроенергії проводиться за даними цих електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку електроенергії. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально. Додатки.3,12 .в.договорі.не задіяно.На момент укладення договору споживач є платником ПДВ.

9. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається згідно з умовами договору за показами розрахункових засобів обліку, знятих відповідно до додатку № 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

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

Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

Обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем, визначається як різниця між обсягом електричної енергії, визначеним за показами розрахункового засобу обліку основного споживача, та обсягом електричної енергії, визначеним за засобом обліку субспоживача, з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж основного споживача.

Втрати електричної енергії в мережах основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам, враховуються пропорційно до частки її споживання різними субспоживачами. У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

10. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг та вартість електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні на розрахунковий період, визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, тривалості розрахункового періоду та тарифу який діяв на день здійснення платежу.

Плата за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні проводиться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

У разі виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію сума платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні зараховується як оплата спожитої електричної енергії в поточному розрахунковому періоді.

У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальником електричної енергії здійснюється перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

Споживач, рівень споживання електричної енергії якого за заборгованість з оплати за електричну енергію обмежено до рівня аварійної броні електропостачання та який не здійснює поточну оплату обсягу електричної енергії на рівні аварійної броні, зобов'язаний протягом терміну, передбаченого актом екологічної, аварійної та технологічної броні, обмежити споживання електричної енергії на власні потреби до рівня екологічної броні або повністю припинити споживання електричної енергії у разі відсутності в акті визначеного у встановленому порядку рівня екологічної броні.

Постачальник електричної енергії



М.П.

Виконавець юристконсульт В.Білинський

(П.І.Б., Підпис)

Посвідчено Економіст О.Савич

Споживач



М.П.

Порядок розрахунків

1. Розрахунок Споживача з Постачальником електричної енергії за регульованим тарифом здійснюється за чинними тарифами, які встановлюються відповідно до положень нормативно-правових документів НКРЕКП, згідно з договором про постачання електричної енергії.

2. Розрахунковим періодом вважається **календарний місяць** (з першого по останнє число місяця). Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

3. Величина коштів, яку має оплатити Споживач за спожиту протягом розрахункового періоду електричну енергію, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

4. Споживач не пізніше останнього робочого дня, який передує початку наступного розрахункового періоду, здійснює попередню оплату повної вартості прогнозованого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії у найближчому наступному розрахунковому періоді.

Сума належного до сплати платежу визначається шляхом множення прогнозованого (очікуваного) обсягу споживання активної електричної енергії розрахункового періоду (Додаток №1), наступного за періодом в якому видається рахунок, на середній тариф поточного розрахункового періоду, визначений для об'єктів, яким встановлюються договірні величини споживання електричної енергії.

5. Остаточний розрахунок споживача за електричну енергію спожиту протягом розрахункового періоду здійснюється на підставі виставленого Постачальником електричної енергії рахунка відповідно до даних про фактичне споживання електричної енергії визначеного за показами розрахункових засобів обліку, які фіксуються у терміни, передбачені договором, та/або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених ПКЕЕ.

Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період враховуються суми проведеної в попередніх та поточному розрахункових періодах оплати споживання електричної енергії, крім проведеної попередньої оплати в поточному розрахунковому періоді.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться більшим, ніж заявлене (очікуване), на різницю між сумою платежу попередньої оплати та вартістю фактично спожитої електроенергії Постачальник електричної енергії видає рахунок який має бути сплачений в термін зазначений договором.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться меншим, ніж заявлене (очікуване) і Споживач не має заборгованості, надлишкові кошти зараховуються в рахунок наступних платежів.

Кошти, перераховані Споживачем в більшому розмірі ніж виставлений рахунок або не в терміни, визначені договором, без погодження із Споживачем можуть бути повернуті Постачальником на поточний рахунок Споживача.

6. Плата за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності проводяться Споживачем на зазначений у договорі поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

Плата за перетікання реактивної електричної енергії, за передачу (транспортування) електричної енергії, яка постачається постачальниками електричної енергії за нерегульованим тарифом, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих збитків, сума пені, сума боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних сплачуються на поточний рахунок Постачальника електричної енергії, який зазначається у договорі.

7. Рахунки на оплату платежів, передбачених даним договором, виписуються Постачальником електричної енергії та надаються Споживачу.

Тривалість періоду для оплати отриманих рахунків має не перевищувати **5** операційних днів з дня отримання рахунків, крім рахунків для проведення попередньої оплати, термін оплати яких передбачено у п.4 даного додатку.

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання постачальника електричної енергії за регульованим тарифом.

8. У разі несвочасної оплати платежів, обумовлених даним договором, Постачальник електричної енергії проводить Споживачу нарахування пені, суму боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних від простроченої суми.

2.1 перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача

№	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Прокладена потужність (кВА) (об/т)	Довжина лінійки (об/т)	Висота доповної потужності (об/т)	Дата призначення обліку				Клас (ступінь) напруги (кВ)	Тарифна група (ТГ)	Годовий обсяг (кВт·год) (робіт/год) (об/т)	
						Місце встановлення трансформатора	Життєвий цикл	Дата розрахункового періоду					Розр. коэф.
								1-го кв.	II-го кв.				
1	птахофабрика	С.Заболотці	400	300	300	КТП-330	СА			СА	40	7/2	
							СР			СР	40	7/2	
							СГ			СГ	40	7/2	
2	птахофабрика	С.Заболотці	400	300	300	КТП-330	СА			СА	40	7/2	
							СР			СР	40	7/2	
							СГ			СГ	40	7/2	
3	птахофабрика	Заболотці	400	300	300	КТП-358	СА			СА	60	7/2	
							СР			СР	60	7/2	
							СГ			СГ	60	7/2	

* У випадку зміни розрахункової електричної потужності або трансформатора струму чи напруги, сторони складаються відповідний документ, який вкладається назад разом з частинною договором.

Постачальник електричної енергії



(П.І.Б., підпис) МП

Виконавель юриконсульт В.Білинський
Погоджено економіст О.Савич

Споживач



(П.І.Б., підпис) МП

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку

Покази розрахункових засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача знімаються (фіксуються) візуально або за допомогою електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, **01 числа кожного місяця о 00 год.** **00хв.** представником Споживача. Споживач зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць із використанням системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Постачальника за доменною адресою: <https://info.loe.lviv.ua>, або окремо по кожній точці обліку на електронну адресу rokaz@loe.lviv.ua надіславши повідомлення: «Ваш десятизначний код договору, пробіл, № лічильника, пробіл, показник(в разі розрахунків за зонами доби, всі значення записуються в одну стрічку в порядку: показник активної (день/напівніч), пробіл, показник (ніч), пробіл, показник (пік), пробіл, показник реактивної (день/напівніч), пробіл, показник (ніч), пробіл, показник реактивної (день/напівніч), пробіл, показник (пік)», або для споживачів, у яких встановлено лише прилади обліку активної електроенергії, за допомогою SMS на номер **5068** надіславши цифрове повідомлення в форматі: «Ваш десятизначний код договору, пробіл, № лічильника, пробіл, показник(в разі розрахунків за зонами доби покази приладу обліку записуються в одну стрічку в порядку: показник (день/напівніч), пробіл, показник (ніч), пробіл, показник (пік)».

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць приймається Постачальником за допомогою SMS або ж електронної пошти при умові, що такий звіт надісланий з номеру мобільного телефону або ж електронної пошти Споживача зазначених в Договорі.

У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, покази розрахункових засобів обліку можуть зніматись також шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії. Зняття показів здійснюється представником Споживача та/або представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку електроенергії або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії зняті шляхом електронного зчитуванняє пріоритетними перед даними, які знімаються візуально. Покази розрахункових засобів обліку встановлених на підстанціях електропостачальної організації знімаються (фіксуються) згідно графіка представника електропостачальної організації та споживача, або шляхом електронного зчитування інформації. У випадку відсутності представника споживача на дату зняття, представник електропостачальної організації самостійно знімає (фіксує) покази розрахункових засобів обліку. На підставі знятих (зафіксованих) показів розрахункових засобів обліку виставляється рахунок за спожиту електроенергію. Покази розрахункових засобів обліку субспоживача підтверджуються уповноваженим представником основного споживача. Розрахунок втрач електричної енергії на ділянці електромережі від межі балансової належності до точки обліку здійснюється відповідно до методичних рекомендацій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що здійснює управління в електроенергетиці. Колонки "Назва об'єкту" та "Адреса" у Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Акті про використання електричної енергії повинні співпадати.

2. Проведення контролю за дотриманням Споживачем установлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимуму навантаження об'єднаної енергосистеми України здійснюється в будь-який робочий день розрахункового періоду у відповідності до нормативно-правових документів. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності складається відповідний Акт. У випадку встановлення у Споживача електронних багатофункціональних розрахункових засобів обліку, які фіксують та зберігають інформацію про величини споживання електричної енергії та споживання електричної потужності, визначення максимального фактичного навантаження Споживача в періоди максимуму навантаження об'єднаної енергосистеми України здійснюється шляхом електронного зчитування інформації відповідно до технічних можливостей цих електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії. Визначення величини фактичної електричної потужності здійснюється представником Постачальника безпосередньо з засобів обліку або дистанційно, шляхом електронного обміну інформацією. Дані електронних багатофункціональних засобів обліку електроенергії є пріоритетними перед даними, які знімаються візуально.

5. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лінійних електричних мережах (ЛЕП)

5.1. Розрахунок втрат в лінійних електричних мережах здійснюється згідно п.7.2 та п.7.5.2 Методичних рекомендацій.

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(P)} = I^2 \cdot R_{\text{ЕК}} \cdot K_4^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + \Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{ЛЕП}}^{(Q)} = I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_4^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + \sum_m \Delta Q_m \cdot L_m \cdot T_{\text{П}} = I^2 \cdot X_{\text{ЕК}} \cdot K_4^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + \sum_m \delta_m \cdot L_m \cdot U_{\text{ном}}^2 \cdot T_{\text{П}}, \text{ кВт}\cdot\text{Ар}\cdot\text{год}$$

- втрати електроенергії в повітряній лінії;

- втрати електроенергії в повітряній кабельній лінії;

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(P)} = \Delta W_{\text{ПСКВ,КЛ}} \cdot L_4 \cdot T_{\text{П}} \cdot 10^3 / 8760, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_{\text{КЛ}}^{(Q)} = \sum_i (\Delta Q_{\text{КЛ}} \cdot L_{\text{КЛ}}) \cdot \tan \delta \cdot T_{\text{П}}, \text{ кВт}\cdot\text{Ар}\cdot\text{год}$$

δ - коефіцієнт, що дорівнює 1 для середнього трифазного енергії і 2 для середнього однофазного енергії;

$R_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^{m-1} R_{\text{ЕК}m} \cdot L_m$ - еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

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

$X_{\text{ЕК}} = \sum_{m=1}^{m-1} X_{\text{ЕК}m} \cdot L_m$ - еквівалентний реактивний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{\text{КЛ}}$ - питомий індуктивний опір m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

L_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання "ляльками" тощо, км;

m - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

K_4^2 - коефіцієнт форми графика навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних рекомендацій;

$U_{\text{ном}}$ - номінальна напруга ПЛ, для ПЛ у разі $U_{\text{ном}} < 110$ кВ та для КЛ у разі $U_{\text{ном}} < 20$ кВ другої ділянки при розрахунку втрат реактивної енергії в ЛЕП різний 0;

$T_p = 24 \cdot N_d$ - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, год. Де N_d - кількість днів роботи ЛЕП у розрахунковий період. Розрахунковий період становить один календарний місяць;

$T_{\text{П}}$ - число годин навантаження ЛЕП під напругою протягом розрахункового періоду ($T_{\text{П}} = T_{\text{дн}} \cdot T_{\text{д}}$, де $T_{\text{дн}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{д}}$ - час, протягом якого ЛЕП було навантажено, год.); год

ΔQ_m - потік генерації реактивної потужності m -тої ділянки ЛЕП з однаковим класом перерізу проводу, кВт/Ар/км;

δ_m - питомі синуси провідності m -тої ділянки ЛЕП з однаковим класом перерізу проводу, мСм/км;

$\Delta W_{\text{ПСКВ,КЛ}}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в повітряній ПЛ (в ступінь напруги встановлено у відповідності до місцевості, тис. кВт²/год/км. При визначенні помислових втрат втрат електроенергії в повітряній ПЛ слід врахувати середньорічні втрати на КЛ для місяця парового та четвертого кварталу і на 0,6 для місяця другого та третього кварталів.

$\tan \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат. Його значення залежно від терміну експлуатації кабелів та азартів в межах від 0,014 до 0,022. Перше значення відповідає усередненому терміну експлуатації КЛ до 20 років, друге - більше ніж 40 років. При терміні експлуатації від 20 до 40 років $\tan \delta = 0,019$.

$\Delta Q_{\text{КЛ}}$ - потік заряду потужності кабелю j -го поперечного перерізу ($\Delta Q_{\text{КЛ}} = U_{\text{ном}}^2 \cdot \delta_{\text{КЛ}} \cdot 10^3$), кВт/Ар/км;

5.2. Таблиця з вихідними даними ЛЕП

Найменування об'єкта	Точка з'єднання (МТП)	№ прокладки об'єкту згідно з планом об'єкта	U _{ном} - номінальна напруга лінії, кВ	Тип та марка ЛЕП	Питомий опір, Ом/км		δ _к - питомі синуси провідності ПЛ, мСм/км	ΔQ _к - потік заряду потужності КЛ, кВт/Ар/км	ΔW _{ПСКВ,КЛ} - питомі середньорічні втрати електроенергії в повітряній ПЛ, тис. кВт ² /год/км	tgδ - тангенс кута діелектричних втрат / для кабелів експлуатації КЛ	L - довжина ліній, км	Періодичність, мє
					R _к	X _к						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
K ₁	Птахофабрика, т.д. без ВКВ або з ВКВ з рівномірним навантаженням		спр. тривалість	1,06	1000	1,35	актив	1,00	актв	1,05	актив	1,00
птахофабрика	358	4382018	10	ПЛ АС 50/8	0,603	0,38	3,01	0	0,71		0,3	48,2
K ₂			спр. тривалість		1000		актив		актв		актив	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K ₃			спр. тривалість		1000		актив		актв		актив	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K ₄			спр. тривалість		1000		актив		актв		актив	
				Л і н і я			в і д с у т н я					
K ₅			спр. тривалість		1000		актив		актв		актив	
				Л і н і я			в і д с у т н я					

Вихідні дані перевірено: _____
 Підготовлено: _____
 Постачальник електричної енергії: _____
 М.П. (Підпис)



Складено: _____
 М.П.



ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВПРАТ
електричної енергії в мережі споживача
(Розрахунок впрат електричної енергії в мережах)

1. Назва Споживача: ТОВ "К-Аграріумс Трейл"

2. Адреса об'єкта: с.Забалотці

3. Типова об'єкта (№ ТП, місце установки засьбу обліку): птахофабрика

Розрахунок впрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення Д, (Б) у відповідності до Методичних рекомендацій «Виконання геокоордінатних вимірів електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої наказом Міністра енергетики та теплової економіки України №399 від 21.06.2013 (дні Методичні рекомендації) та чинного законодавства.

4. Вихідні дані для розрахунку впрат електричної енергії в трансформаторах.

4.1. Розрахунок впрат в двообмоткових трансформаторах здійснюється згідно п.5.5 та п.7.1. Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(1)} = 3 \cdot I_{\text{вл}}^2 \cdot R_T \cdot K_f^2 \cdot 10^3 \cdot T_T + P_{\text{вл.к}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\text{де } I^2 = \frac{(W^{(1)})^2 + (W^{(2)})^2}{b \cdot T_p^2 \cdot U_{\text{вл}}^2}, \text{ А; } R_T = \frac{P_{\text{вл.к}} \cdot U_{\text{вл}}}{S_{\text{ном}}} \cdot 10^3, \text{ Ом}$$

$$\Delta W_T^{(2)} = 3 \cdot I_{\text{вл}}^2 \cdot X_T \cdot K_f^2 \cdot 10^3 \cdot T_T + Q_{\text{вл.к}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{вар}\cdot\text{год}$$

$$\text{де } X_T = \sqrt{\left(\frac{U_{\text{вл.к}} \cdot U_{\text{вл}}}{100 \cdot S_{\text{ном}}} \cdot 10^3\right)^2 - R_T^2}, \text{ Ом; } Q_{\text{вл.к}} = \frac{I_{\text{вл.к}} \cdot S_{\text{ном}}}{100}, \text{ кВт}\cdot\text{вар}$$

де K_f^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження, значення якого визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок;

I - середнє лінійне значення сили струму в лінії мережі, А

b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

R_T - активний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

X_T - реактивний опір трансформатора (автотрансформатора), Ом

$W^{(1)}$ та $W^{(2)}$ - перетворення відповідно активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)

$P_{\text{вл.к}}$ - впрати короткого замикання трансформатора, кВт

$P_{\text{вл.к}}$ - впрати неробочого (холостого) ходу трансформатора, кВт

$I_{\text{вл.к}}$ - струм неробочого (холостого) ходу трансформатора, %

$U_{\text{вл.к}}$ - напруга короткого замикання трансформатора, %

$S_{\text{ном}}$ - номінальна потужність трансформатора, кВА

$T_p = 24 \cdot N_d$ - час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, годин. Де N_d - кількість діб роботи трансформатора у розрахунковий період.

Розрахунковий період становить один календарний місяць.

$T_{\text{н}}$ - число годин холостого ходу трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду ($T_{\text{н}} = T_{\text{пл}} - T_{\text{р}}$), де $T_{\text{пл}}$ - тривалість розрахункового періоду, год., $T_{\text{р}}$ - час, протягом якого трансформатора було вимкнено, год); год.

4.2. Розрахунок впрат в триобмоткових трансформаторах або трансформаторах з розщепленими обмотками здійснюється згідно п.7.1. Методичних рекомендацій за наступними формулами:

$$\Delta W_T^{(1)} = 3 \cdot (I_{\text{вл}}^2 \cdot R_{\text{вл}} + K_{\text{фл}}^2 \cdot I_{\text{вл.к}}^2 \cdot R_{\text{вл.к}} + K_{\text{фс}}^2 \cdot I_{\text{вл.с}}^2 \cdot R_{\text{вл.с}} + I_{\text{вл}}^2 \cdot R_{\text{вл}} + K_{\text{фн}}^2 \cdot I_{\text{вл.н}}^2 \cdot R_{\text{вл.н}}) \cdot 10^3 \cdot T_T + P_{\text{вл.к}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$$

$$\Delta W_T^{(2)} = 3 \cdot (I_{\text{вл}}^2 \cdot X_{\text{вл}} + K_{\text{фл}}^2 \cdot I_{\text{вл.к}}^2 \cdot X_{\text{вл.к}} + K_{\text{фс}}^2 \cdot I_{\text{вл.с}}^2 \cdot X_{\text{вл.с}} + I_{\text{вл}}^2 \cdot X_{\text{вл}} + K_{\text{фн}}^2 \cdot I_{\text{вл.н}}^2 \cdot X_{\text{вл.н}}) \cdot 10^3 \cdot T_T + Q_{\text{вл.к}} \cdot T_{\text{н}}, \text{ кВт}\cdot\text{вар}\cdot\text{год}$$

де $K_{\text{фл}}^2, K_{\text{фс}}^2, K_{\text{фн}}^2$ - коефіцієнти форми графіка навантаження обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, значення яких визначається згідно з п.6.11 Методичних вказівок;

$I_{\text{вл}}, I_{\text{вл.к}}, I_{\text{вл.с}}$ - середні протягом розрахункового періоду лінійні значення сил струму обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, А

$R_{\text{вл}}, R_{\text{вл.к}}, R_{\text{вл.с}}$ - активні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$X_{\text{вл}}, X_{\text{вл.к}}, X_{\text{вл.с}}$ - реактивні опори обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, Ом

$W_{\text{вл}}^{(1)}$ та $W_{\text{вл}}^{(2)}, W_{\text{вл.к}}^{(1)}$ та $W_{\text{вл.к}}^{(2)}, W_{\text{вл.с}}^{(1)}$ та $W_{\text{вл.с}}^{(2)}, W_{\text{вл.н}}^{(1)}$ та $W_{\text{вл.н}}^{(2)}$ - перетворення активної та реактивної енергії через обмотку трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги за розрахунковий період, кВт*год (кВАр*год)

$P_{\text{вл.к}}, P_{\text{вл.с}}, P_{\text{вл.н}}$ - впрати короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, кВт

$U_{\text{вл.к}}, U_{\text{вл.с}}, U_{\text{вл.н}}$ - напруга короткого замикання обмоток трансформатора (автотрансформатора) відповідно високої середньої і низької напруги, %

4.3. Таблиця з параметричними даними з'єднаних трансформаторів

Найменування об'єкта	Типова обліку (ТП)	№ прикладів обліку позивача, який повинен участь у розрахунку впрат	Параметричні дані трансформатора								Степені коефіцієнта форми графіку навантаження K_f^2 (висока, середня, низька) (найвища)																							
			Тип, номінальна потужність S_n , кВА	Номинальна напруга U_n , кВ			Впрати, кВт	Струм з.л. $I_{\text{вл}}$, %	Напруга з.л. $U_{\text{вл}}$, %	ВН	СН	НН																						
				ВН	СН	НН																												
птахофабрика	358	4382018	ТМ 400	10	0	0,4	1,05	5,5	2,1	4,5	0	0	1,05	0	0	1,06	0	0	1,05	0	0	1,06	0	0	1,06									
Характеристична споживача																																		
ВН																																		
СН																																		
НН	Птахофабрика, т.п. без БСК або з БСК з ручним керуванням																																	
			Т	р	а	н	с	ф	о	р	м	а	г	о	р	н	а	с	у	т	н	н												
Характеристична споживача																																		
ВН																																		
СН																																		
НН																																		

АКТ
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної
відповідальності сторін

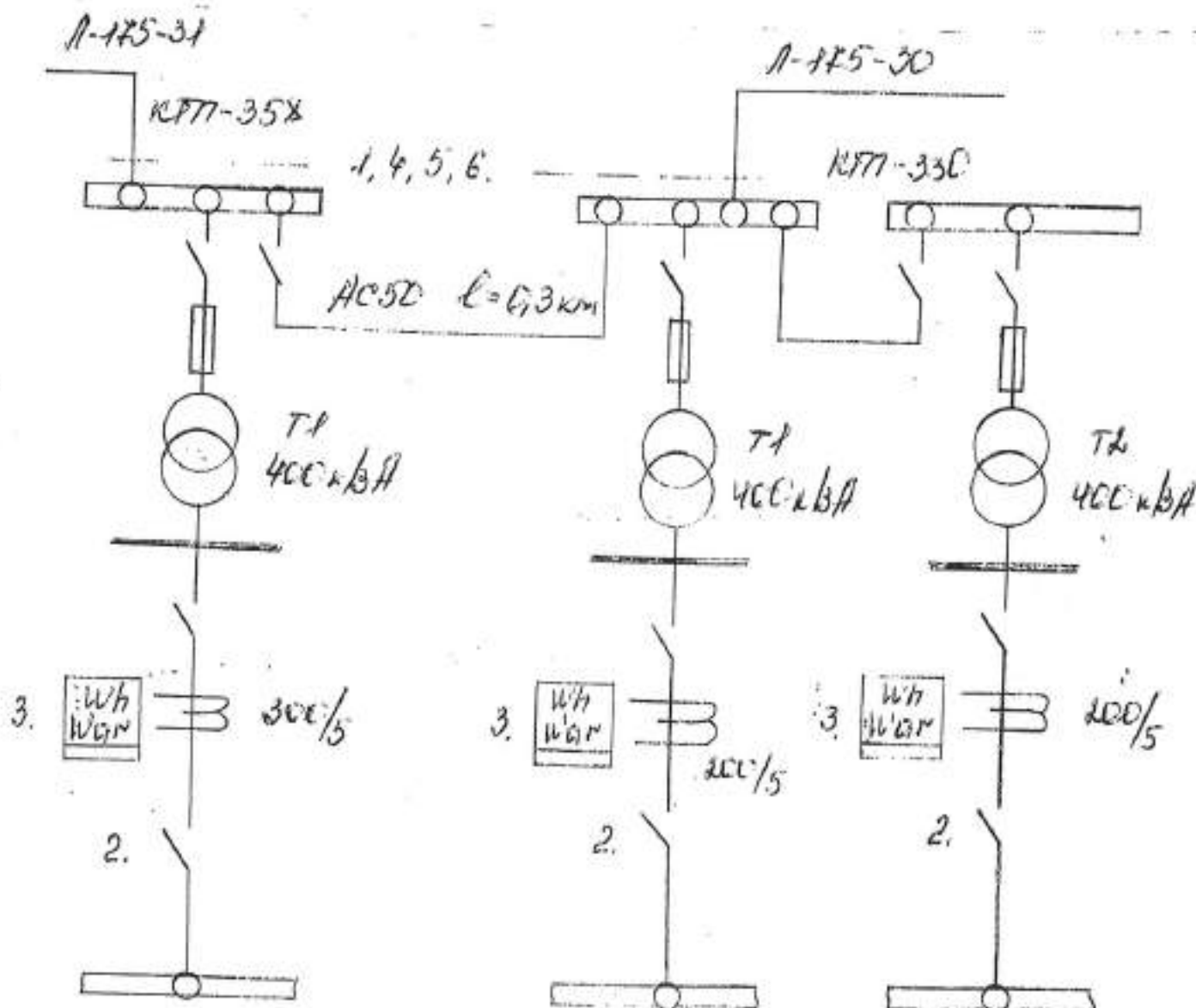
Постачальник електричної енергії в особі начальника Бродівського РЕМ
ПрАТ "Львівобленерго" Хоміцького Г.М. та Споживач в особі
ТОВ "К-Агроінвест Трейд"
(посада) (прізвище, ім'я, по батькові)

цим актом установили:

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

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	потужність (кВт)	категорія надійності електропостачання	
			згідно визначення ПУЕ	гарантована схемою
1	птахофабрика с.Заболотці	900	II	II

2. Схема електропостачання об'єкта споживача:



3. Балансова належність електромереж та установок:
Постачальника електричної енергії:
ПЛ-10кВ Л-175-30 і ПЛ-10кВ Л-175-31

Споживача:

КТП-330, КТП-358, ПЛ-10кВ від КТП-330 до КТП-358, ПЛ-0.4кВ, КЛ-0.4кВ
від КТП-330, КТП-358 до птахофабрики і електрообладнання птахофабрики

4. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється:
на затискачах прохідних ізоляторів КТП-330, КТП-358 зі сторони Л-10кВ
Л-175-30 і Л-175-31

5. Межа експлуатаційної відповідальності електромереж та установок встановлюється:

на затискачах прохідних ізоляторів КТП-330, КТП-358 зі сторони Л-10кВ
Л-175-30 і Л-175-31

6. Постачальник електричної енергії несе відповідальність за:

ПЛ-10кВ Л-175-31, Л-175-30 та стан контактних з'єднань на прохідних
ізоляторах КТП-330 зі сторони Л-10кВ Л-175-30 та стан контактних з'єднань
на прохідних ізоляторах КТП-358 зі сторони Л-175-31

7. Споживач несе відповідальність за:

КТП-330, КТП-358, ПЛ-10кВ від КТП-330 до КТП-358, ПЛ-0.4кВ, КЛ-0.4кВ
від КТП-330, КТП-358 до птахофабрики і електрообладнання птахофабрики

Сторони договору зобов'язуються забезпечити на своїх територіях охорону
електромережі іншої Сторони за договором та цілодобовий вільний доступ персоналу
для проведення необхідних робіт по обслуговуванню електромережі.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії,
складений в двох примірниках - Споживача та Постачальника.

Постачальник електричної енергії



Хоміцький Г.М.

Споживач



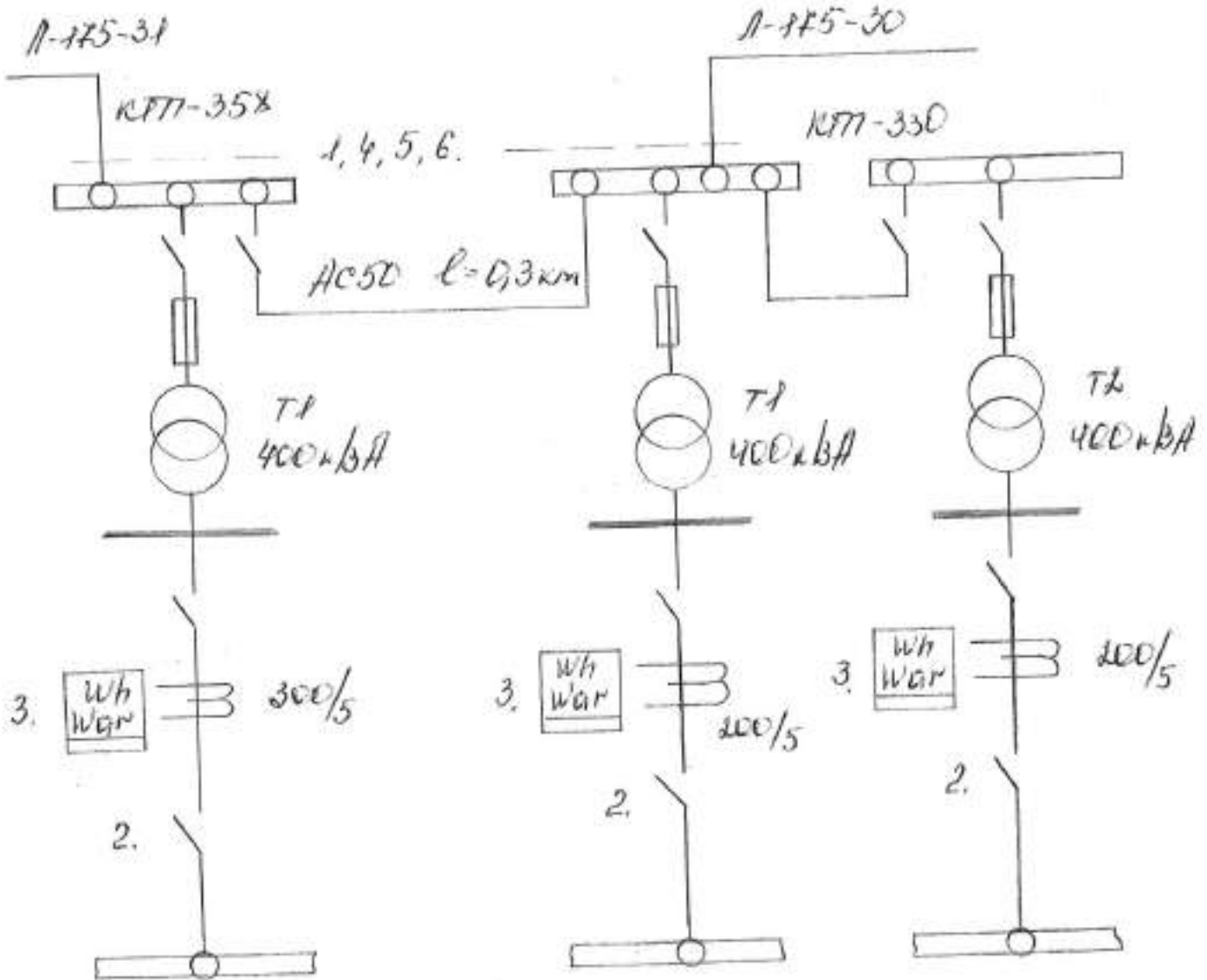
М.П.

Однолінійна електрична схема

Примітка.

На однолінійній схемі потрібно зазначити: тип та номінал силового трансформатора, довжину, переріз та марку лінії, тип і номінал трансформатора струму та напруги, величину дозволеної до використання потужності.

1. точка продажу електроенергії;
2. точка захвсту від перевантаження;
3. точка встановлення комерційних засобів обліку;
4. точка забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання;
5. межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
6. точка контролю параметрів якості електричної енергії.



Вихідні дані перевіряє

Михайло М. (посада, підпис, П. І. Б.)

Погоджено

Степан С. (посада, підпис, П. І. Б.)

Постачальник електричної енергії

Споживач



(підпис, П. І. Б.)

М. П.

(підпис, П. І. Б.)

М. П.

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках аварійних відключень

1. Постачальник електричної енергії за регульованим тарифом у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії та потужності встановлює такі величини обмеження:

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

2. До графіків аварійних відключень та систем протиаварійного зниження електроспоживання занесені такі (фідери) лінії Споживача:

Л-175-30 вулиця Чарівна №-14Р
Л-175-31 вулиця Чарівна №-14Р, ГРВ VIII зона

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмежень, аварійних відключень та системах протиаварійного зниження електроспоживання, тривалість дії обмеження електроспоживання:

Згідно інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також застосування протиаварійних систем зниження електроспоживання

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання та потужності:

Телефонограмою

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

Постачальник електричної енергії

Споживач

М. П.

М. П.

Виконавець

Погоджено

(посада, підпис, П. І. Б.)

Світлана О. Савченко

Додаток № 7а
до договору № 0118
від 10 " 2018 р.
О/р № _____

Дата складання додатку
10 " 2018 р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливноенерго України №19 від 17.01.02 р., погоджена НКРЕ, зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 р. за № 93/6381).

1. Споживач Азов, К-Автомобілів Сервіс
2. Адреса м. Заволотин
3. Режим роботи цільодобово

(1 - 1 зміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_c , 4А - безперервний цикл з усередненим t_c , 5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)
4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	п-д1000В	
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, зблоковані з технологічними обладнаннями, кВАр	0	0	0

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом електропередавальної організації (ЕО) при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами :

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

де П1 - основна плата;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП);

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі ЕО в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою :

$$П1 = \sum_{j=1}^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн.}),$$

де n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії;

$WQ_{сп}$ - споживання реактивної електроенергії, в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;

$WQ_{г}$ - генерація реактивної електроенергії в мережу ЕО в точці обліку за розрахунковий період, кВАр.год;

K - коефіцієнт урахування збитків від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт / кВАр;

T - фактична середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що складалася за розрахунковий період, грн./кВт.год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП



ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до договору про постачання електричної енергії споживачу

Керуючись статтями 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 N 312 (далі - ПРРЕЕ), та ознайомившись з умовами договору про постачання електричної енергії споживачу (далі - Договір) на сайті електропостачальника ТОВ «Львівенергозбут» (далі - Постачальник) в мережі Інтернет за адресою: <http://www.lez.com.ua>, приєднуюсь до умов Договору на умовах комерційної пропозиції Постачальника №11 персональний графік ТОВ «К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД», з такими нижченаведеними персоналізованими даними.

Персоналізовані дані Споживача:

1	Назва Споживача	ТОВ «К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД»
2	Паспортні дані, ідентифікаційний код (за наявності), код ЄДРПОУ (обрати необхідно)	39266874
3	Адреса об'єкта, ЄІС-код точки (точок) комерційного обліку	Виключний перелік, їх адреса та ЄІС-код зазначено у Додатку 1 до цієї Заяви, який є її невід'ємною частиною.
4	Обсяги договірної споживання електричної енергії по об'єктах, визначених у Додатку №1 до Заяви-приєднання	Обсяги договірної споживання електричної енергії зазначаються у Додатку №2 до цієї Заяви, який є її невід'ємною частиною.
5	Найменування Оператора, з яким Споживач уклав договір розподілу електричної енергії	ПрАТ «Львівобленерго»
6	ЄІС-код як суб'єкта ринку електричної енергії, присвоєний відповідним системним оператором	62X8560899137593
7	Інформація про наявність пільг/субсидії (є/немає)	немає

Початок постачання з «01» червня 2021 року.

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

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

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

25.05.2021р
(дата)


(особистий підпис)

Семен І.Л.
(П. І. Б.)

Реквізити Споживача:

Поштова адреса: 80630, Львівська обл., Бродівський р-н, с. Заболотці, вул. Містки, 1А
Тел (067) 434-60-70 Електронна адреса (e-mail): k_agroinvest_trade@ukr.net
Тел для контактів (096) 828-45-89 Електронна адреса для контактів (e-mail): iw910ii@gmail.com
Банк _____ АТ «БАНК «УКРАЇНСЬКИЙ КАПІТАЛ» _____
р/р _____ UA843203710000000260062452800 _____ МФО _____ 320371 _____

Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених у Заяві-приєднанні.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

25.05.2021р
(дата подання заяви-приєднання)

директор
(посада)

Семен І.Л.
(П. І. Б.)



Додаток №1
до Заяви-прислання до Договору про
постачання електричної енергії споживачу

Перелік, адреса, ЕІС-код точки (точок) комерційного обліку споживача, за якими здійснюється постачання електричної енергії.

№ з/п	Найменування об'єкту	Адреса розташування об'єкту	ЕІС-код точки комерційного обліку	Вид об'єкту	Режим роботи електроустановки споживача (години використання струмоприймачів)		Найменування оператора системи розподілу
					Кількість годин на добу	Кількість робочих днів на тиждень	
1	001 - Об'єкт сільського господарства	с. ЗАБОЛОТЦІ, Бродівський район, Львівська обл., 80630	62Z7506963689085	Об'єкт сільського господарства	24	7	ПрАТ "Львівобленерго"
2	001 - Об'єкт сільського господарства	с. ЗАБОЛОТЦІ, Бродівський район, Львівська обл., 80630	62Z7853958661986	Об'єкт сільського господарства	24	7	ПрАТ "Львівобленерго"
3	002 - Об'єкт сільського господарства	с. ЗАБОЛОТЦІ, Бродівський район, Львівська обл., 80630	62Z5319872015899	Об'єкт сільського господарства	24	7	ПрАТ "Львівобленерго"

Споживач

директор
(Посада)

Семен І.Л.

(П. І. Б. посадової особи)



Додаток №2
до Заяви-приєднання
до Договору про постачання
електричної енергії споживачу

Директору
ТОВ «Львівенергозбут»
Юшаку К.М
ТОВ "К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД"

Заявка

про обсяги договірної споживання електричної енергії у 2021р. *:

№ з/п	Найменування об'єкта, адреса	Дозволена до використання потужність (кВт)	Обсяги споживання електроенергії по місяцях 2021 р., тис.кВт.год.												Рік всього	
			січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень		
1	001 - Об'єкт сільського господарства, с. ЗАБОЛОТЦІ,	600	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	840
2	002 - Об'єкт сільського господарства, с. ЗАБОЛОТЦІ,	300	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	360
	Разом	900	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	12000

* Обсяги договірної споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року по всіх об'єктах та точках комерційного об'єкту згідно п. 3 Заяви-приєднання.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заявки:

25.05.2021р
(дата подання заявки)

директор
(посада)

Семен І.Л.
(П. І. Б.)



(особистий підпис)

М.П.

39266814

КОМЕРЦІЙНА ПРОПОЗИЦІЯ №11

ПЕРСОНАЛЬНИЙ ГРАФІК ТОВ "К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД"

від «25» травня 2021 року

1. Критерії відповідності особи (підприємства або організації), що обирає дану комерційну пропозицію:

- ✓ «НАЯВНІСТЬ ДОГОВОРУ З ОПЕРАТОРОМ СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ». Наявність в споживача укладеного з оператором системи договору про надання послуг з розподілу.
- ✓ «БЕЗ БОРГУ». Відсутність заборгованості перед попереднім Постачальником за спожиту електричну енергію.
- ✓ «ДЛЯ ВЛАСНОГО СПОЖИВАННЯ». Особа (підприємство або організація), яка є власником (користувачем) об'єкта електроспоживання, купує електричну енергію для власного споживання.
- ✓ «НАЯВНІСТЬ АСКОЕ». Наявність автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії або локального устаткування збору і обробки даних (АСКОЕ та/або ЛУЗОД), через який проходить облік усієї спожитої електричної енергії;

2. Умови комерційної пропозиції:

<p>Ціна</p>	<p>Ціна на електричну енергію (без ПДВ), що постачається споживачу та розраховується Постачальником щомісячно відповідно до індивідуального погодинного графіка споживання за формулою та зазначається в розрахунковому документі, виставленому за підсумком розрахункового періоду:</p> $Ц = Ц_{зак} + T_{роз} + T_{пер} + T_{пос}$ <p>де</p> <p>$Ц$ – ціна за 1 кВт.год. електричної енергії, що постачається Споживачу;</p> <p>$T_{роз}$ - тариф оператора системи розподілу на відповідному класі напруги;</p> <p>$T_{пер}$ - тариф на послуги з передачі електричної енергії;</p> <p>$T_{пос}$ - тариф на послуги постачальника електричної енергії, який встановлюється в розмірі 3% від $Ц_{зак}$.</p> <p>$Ц_{зак}$ – закупівельна ціна електричної енергії, яка розраховується індивідуально щомісячно, з врахуванням графіка споживання Споживача, фактичних цін закупівлі електроенергії на організованих сегментах ринку та усіх обов'язкових платежів та зборів;</p> <p>У випадку неможливості отримання даних Споживача про погодинний графік споживання електричної енергії за (протягом) розрахункового періоду, ціна за спожиту електричну енергію розраховується та оплачується за ціною, як для споживачів групи Б, які не мають погодинних приладів обліку електричної енергії, що діє у відповідному розрахунковому періоді.</p> <p>Складові розрахунку ціни за електричну енергію визначаються з врахуванням приналежності об'єктів електроспоживання Споживача до Об'єднаної Енергетичної Системи або Буштинського острова.</p>
<p>Спосіб оплати</p>	<p>Споживач здійснює планові платежі на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника в наступні терміни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - до 01 числа поточного розрахункового періоду 35% вартості договірної обсягу споживання електричної енергії без врахування послуг з розподілу та 100% вартості послуги з розподілу договірної обсягу споживання електричної енергії на відповідному класі напруги в звітному періоді;

ТОВ "К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД"
Споживач

директор
Підпис Посада

Семен І.Л.
Підпис



	<ul style="list-style-type: none"> - до 10 числа поточного розрахункового періоду 35% вартості договірної обсягу споживання електричної енергії без врахування послуг з розподілу; - до 20 числа поточного розрахункового періоду 30% вартості договірної обсягу споживання електричної енергії без врахування послуг з розподілу. <p>Остаточний розрахунок споживача здійснюється на підставі обсягу фактично спожитої електричної енергії, визначеної оператором комерційного обліку, з врахуванням сум планових оплат за електричну енергію.</p> <p>Розрахунок планового платежу визначається Споживачем самостійно як добуток договірної (прогнозованого) обсягу електричної енергії, заявленого на поточний розрахунковий період із врахуванням відсотка планового платежу, на ціну електричної енергії у попередньому звітному періоді.</p> <p>Оплата здійснюється на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника, зазначений у розрахунковому документі, який споживач отримує самостійно не пізніше 8 (восьмого) календарного дня наступного за розрахунковим періодом будь-яким способом, в т.ч. через систему онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» або в паперовому вигляді вручну в центрах обслуговування клієнтів.</p>
<p>Термін виставлення рахунку за електричну енергію та термін його оплати</p>	<p>Споживач самостійно та/або Постачальник електричної енергії розраховує суму планових платежів, яка оплачується Споживачем згідно графіка.</p> <p>Остаточний рахунок за фактично спожитою електричною енергією виставляється на початку періоду наступного за розрахунковим.</p> <p>Споживач самостійно отримує рахунок на оплату за електричну енергію через систему онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» не пізніше 8 (восьмого) календарного дня наступного за розрахунковим періодом, який вважається таким, що наданий Споживачу Постачальником не пізніше 8 (восьмого) календарного дня наступного за розрахунковим. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у Постачальника, звернувшись в центр обслуговування клієнтів.</p> <p>У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді вручну у центрі обслуговування клієнтів Постачальника не пізніше 8 (восьмого) календарного дня наступного за розрахунковим.</p> <p>Якщо рахунок за електроенергію не був отриманий Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Постачальника на 8 (восьмий) календарний день наступний за розрахунковим – він вважається таким, що вручений Постачальником Споживачу 8 (восьмого) календарного дня наступного за розрахунковим та Споживач вважається з ними ознайомлений. Строк оплати такого рахунку обчислюється з наступного робочого дня після його вручення.</p> <p>Тривалість періоду для оплати отриманих рахунків має не перевищувати 5-ти операційних днів з дня отримання рахунку, крім рахунків для проведення попередньої оплати/планових платежів.</p> <p>Дата оплати рахунку (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника.</p> <p>Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.</p>
<p>Спосіб оплати послуг з розподілу електричної енергії</p>	<p>Споживач здійснює плату за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії через Постачальника з наступним переведенням цієї оплати Постачальником Оператору системи розподілу.</p>
<p>Розмір пені за порушення строку оплати та/або штраф</p>	<p>За внесення платежів, передбачених умовами Договору, з порушенням термінів, визначених цією комерційною пропозицією, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума боргу сплачується з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.</p>

ТОВ "К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД"

Споживач

директор

Підпис Посада

Семен І.Л.

Підпис



ТОВ «ЛВІВЕНЕРГО»



	Сума штрафу, пені, боргу з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення та 3% річних сплачуються на поточний рахунок Постачальника електричної енергії, який зазначається у розрахунковому документі.
Територія здійснення ліцензованої діяльності	Україна
Територія на яку розпоширюються умови комерційної пропозиції	Львівська область
Строк дії договору та умови пролонгації	<p>Договір набирає чинності з дати постачання електричної енергії, вказаної у Заяві-приєднання Споживача до умов публічного договору про постачання електричної енергії Споживачу, якщо протягом трьох робочих днів, споживачу не буде повідомлено про невідповідність його критеріям обраній комерційній пропозиції.</p> <p>Договір діє з моменту набрання чинності до 31.12.2022 року.</p> <p>Договір втрачає чинність у випадках:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ анулювання Постачальнику ліцензії на право здійснення господарської діяльності з постачання електричної енергії Споживачу; ✓ у разі зміни власника/користувача об'єкта електропостачання Споживача; ✓ одну із сторін у встановленому законом порядку визнано банкрутом; <p>Постачальник має право достроково розірвати Договір, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, у випадках:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ споживач прострочив оплату за постачання електричної енергії згідно з умовами Договору та Комерційної пропозиції; ✓ відсутності економічної вигоди від подальшого виконання умов договору, що неминуче призведе до збитків Постачальника; ✓ споживач іншим чином суттєво порушив умови цього Договору, і не вжив заходів щодо усунення такого порушення в строк, що становить 5 робочих днів. <p>Окрім наведеного, Постачальник також має право Достроково розірвати договір про постачання електричної енергії Споживачу, повідомивши про це останнього за 20 днів до очікуваної дати розірвання.</p> <p>У разі, якщо на момент подання заяви-приєднання до Договору на об'єкт Споживача було припинено/призупинено постачання електричної енергії або надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, то постачання здійснюється після відновлення, у встановленому законодавством порядку, надання відповідних послуг.</p> <p>Договір вважається щоразу пролонгованим на кожен наступний календарний рік якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із сторін не буде заявлено про припинення дії або перегляду умов Договору.</p>
Розмір штрафу за дострокове розірвання/припинення Договору	<p>У разі дострокового розірвання/припинення Договору з ініціативи Споживача, Постачальник нараховує штрафні санкції у розмірі повної вартості спожитої електричної енергії в розрахунковому періоді, що передував розрахунковому періоду, в якому здійснено дострокове розірвання/припинення договору.</p> <p>З метою уникнення Споживачем штрафних санкцій за дострокове розірвання/припинення договору з боку попереднього електропостачальника, Споживач повинен повідомити діючого та нового електропостачальника про намір укласти з новим електропостачальником Договір про постачання електричної енергії Споживачу за 21 календарний день до дати закінчення терміну (строку) дії чинного договору (абзац 3 п. 6.1.3. ПРРЕЕ).</p>
Компенсація за недотримання комерційної якості надання послуг	За недотримання Постачальником комерційної якості надання послуг, Споживачу надається компенсація в обсягах та у порядку, затверджених Регулятором.

ТОВ "К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД"

Споживач

директор

Підпис Посада

Семен Г.Л.

Підпис

ТОВ "ЛЬВІВЕНЕРГ"



	Постанова Регулятора щодо надання компенсації Споживачу за недотримання електропостачальником комерційної якості надання послуг розміщується на сайті регулятора та постачальника http://www.lez.com.ua
Інші умови	<p>Інформування Споживача, з яким укладено Договір, може здійснюватися шляхом направлення відповідної інформації:</p> <ul style="list-style-type: none"> - через особистий кабінет на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет, - засобами електронного зв'язку на електронну адресу, вказану у заяві-приєднання до умов договору, - СМС-повідомленням на номер, зазначений у заяві-приєднання до умов договору, - в центрах обслуговування споживачів, - тощо. <p>При здійсненні розрахунків за електричну енергію Споживач використовує систему онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Постачальника, через яку здійснюється обмін документами та інформацією: акти звірки розрахунків; отримання рахунків на оплату електричної енергії; зміни умов Договору; інформація про закінчення терміну дії Договору; інформація про зміну тарифів; суми до сплати по рахунках, виставлених згідно з умовами Договору; строки їх оплати; інформація про відключення за несплачену заборгованість та іншу інформацію, яка стосується взаємовідносин Сторін або може бути корисною для Споживача.</p> <p>Документи, що надіслані, видрукувані через систему онлайн-розрахунків «Персональний кабінет», визнаються як офіційні.</p> <p>Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує дані, зазначені у заяві на приєднання.</p> <p>У випадку зміни чинного законодавства України, зокрема нормативно-правових актів, які регулюють правовідносини, що виникають з приводу постачання електричної енергії, застосовуються положення цих нормативно-правових актів, які мають перевагу перед положеннями Договору.</p> <p>Сторони зобов'язуються керуватися вимогами цих нормативно-правових актів з дня набрання ними чинності незалежно від внесення змін до Договору.</p>

3. Інформація викладена в даній Комерційній пропозиції, а також інформація яка міститься в даній Комерційній пропозиції і використана в процесі реалізації умов Договору, зокрема при виставленні рахунків за спожиту електричну енергію та/або актів прийому-передачі є конфіденційною інформацією (надалі - «Конфіденційна інформація»).

Конфіденційна інформація не може бути передана Споживачем для ознайомлення та/або використання третім особам без попередньої письмової згоди на те Постачальника, за винятком випадків передбачених чинним законодавством України. При цьому Споживач при наданні Конфіденційної інформації в органи державної влади України, повинен не пізніше наступного робочого дня за днем надання (відправлення, виїмки), направити Постачальнику повідомлення, яке містить наступну інформацію: 1. перелік наданої інформації; 2. Підстави надання конфіденційної інформації (запит на надання інформації, акт перевірки, протокол про виїмку і т. ін.).

4. Дана Комерційна пропозиція розроблена у відповідності до вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (далі - ПРРЕЕ), Цивільного кодексу України та Господарського кодексу України.

5. Дана комерційна пропозиція набуває чинності з 01.06. 2021р.

ТОВ "К-АГРОІНВЕСТ ТРЕЙД"

Споживач

директор

Підпис Посада



ТОВ «ЛВІВЕНЕРГ»

