

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
“ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО”

**ДОГОВІР № 278**

про постачання електричної енергії  
від "10" грудня 2015 р.

Фізична особа-підприємець Руденко Галина  
Володимирівна

м.Жашків

**ДОГОВІР**  
**про постачання електричної енергії**  
**№ 278**

м. Жашків  
(місце укладення)

"10" грудня 2015 р

*Публічне акціонерне товариство «Черкасиобленерго»* від імені якого діє *Жашківський район електричних мереж*, що здійснює діяльність на підставі ліцензії на постачання електричної енергії за регульованим тарифом АГ №578507 від 09.09.2011 року (далі - Постачальник), в особі *директора Жашківського РЕМ Орищука Сергія Петровича*, що діє на підставі Положення про РЕМ та довіреності №8153/09-03 від 26.12.2014 року, та *Фізична особа-підприємець Руденко Галина Володимирівна*, що здійснює діяльність на підставі Виписки від 26.09.2014 (далі - Споживач), в особі *керівника Руденко Галини Володимирівни*, що діє на підставі Виписки від 26.09.2014 (далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

Сторони стверджують свій статус платника податку на прибуток:

- Постачальник є платником податку на прибуток на загальних підставах.
- Споживач \_\_\_\_\_.

### 1. Предмет Договору

1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю 1,3 кВт (один кВт триста Вт), величини якої по об'єктах Споживача визначені в п. 6 додатку «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.

1.2. Точки продажу електричної енергії зазначені в п. 7 додатку «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії».

Приєднана потужність у точці підключення по кожному об'єкту зазначена в п. 6 додатку «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії» і сумарно становить 1,3 кВт (один кВт триста Вт).

### 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 та Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток «Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу»);

- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;

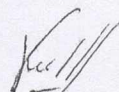
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у 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 відповідно до додатків «Графік зняття



показів засобів обліку електричної енергії» та «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу».

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами «Порядок розрахунків» та «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії».

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії».

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

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

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені законодавством та Правилами користування електричною енергією, у разі об'єктивної присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (в числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 діб до дня зміни власника приміщення і в термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня зміни приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

### 3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору 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 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 усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

### 4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу.

терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

- умови, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і не передбачуваними ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Термін виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк, визначений обставинами 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 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, 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 відмовитися 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.

## 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 «Обсяги споживання електричної енергії споживачу та Субспоживачу»).

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

У випадках, передбачених ПКЕЕ, Споживач надає обґрунтування очікуваного споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін очікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік установлюється Постачальником на рівні відповідних періодів поточного року.

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

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахункові періоди визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням електричної енергії 50 000 кВт·год і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо графіка 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 зазначених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

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

- 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 ПКЕЕ 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.

#### 4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3, 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного Банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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, затвердженої 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:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни,

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 розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

## 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;
- зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.

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 у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
- споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком «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 «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 та ПКЕЕ. 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 місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком «Розрахунок електричної енергії в мережах споживача».

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка «Графік показів засобів обліку електричної енергії» оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів 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 погашення заборгованості, який є додатком до цього договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжних документах реквізитів призначення платежу посилянь на період, за який здійснюється оплата, 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 дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

## 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 їхньої мережі субспоживачів)

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електромережі інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередатковою організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачами (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 перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначено в додатку «Дані про відпуск електроенергії субспоживачам», у межах договірної потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов цього Договору (додаток «Обсяги постачання електричної енергії споживачем субспоживачу»).

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 звімкнення 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.

8.2. 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 «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії», «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.

8.4.2. Додатки до цього договору «Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу», «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», «Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача» дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

## 9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

- Додаток № 1 "Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу";
- Додаток № 2 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- Додаток № 3 "Порядок розрахунків";
- Додаток № 4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії";
- Додаток № 5 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії";
- Додаток № 6 "Повідомлення особи про обробку її персональних даних";
- Додаток № 7 "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень";
- Додаток № 8 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача";
- Додаток № 9 "Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача";
- Додаток № 10 "Акт про використану електричну енергію";
- Додаток № 11 "Акт про прийняття-передавання товарної продукції";
- Додаток № 12 "Перелік уповноважених осіб";
- Додаток № 13 "Реквізити споживача";
- Додаток № 14 "Акт про пломбування розрахункової схеми обліку електричної енергії";
- Додаток № 15 "Порядок визначення фактичної електричної потужності електроустановок Споживача";



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

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до додатка «Акт розмежування балансової належності електромережі та експлуатаційної відповідальності сторін» (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

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

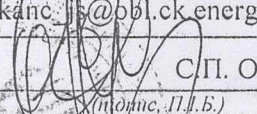

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31 грудня 2015 р. Договір вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії з переглядом його умов.

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

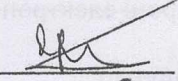
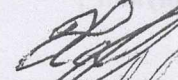
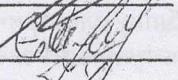
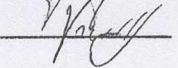
Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж за 10 днів після настання таких змін.

9.5. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, обидва з яких зберігається у Постачальника, другий - у Споживача.

#### 10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ПОСТАЧАЛЬНИК:	СПОЖИВАЧ:
Жашківський район електричних мереж	Фізична особа-підприємець Руденко Галина Володимирівна
19200 м.Жашків вул.Щорса, буд.34	19200, Черкаська обл., м.Жашків, вул. Радянська
Спожита активна електрична енергія: філія Черкаського ОУ АТ "Ощадбанк", МФО 354507, р/р 26037220325539;	не визначений, МФО 0 , податковий №: х, свідоцтва: х
Перетікання реактивної електричної енергії, пеня: філія Черкаського ОУ АТ "Ощадбанк", МФО 354507, р/р 26005220325572	
Код ЄДРПОУ 25204726	Ідентифікаційний код: 2693605145
Тел./факс: (04747)6-00-22 Тел.: (04747)6-00-88 (бухгалтерія) Тел.: (04747)6-12-38 (заст. директора) e-mail: kanc.ks@obl.ck.energy.gov.ua	Тел.: 0474762027 Тел./факс: _____ Моб. тел.: 0630759785 e-mail: _____
 С.П. Оришук (підпис, П.І.Б.)	 Г.В. Руденко (підпис, П.І.Б.)
"10" грудня 2015 р.	"10" грудня 2015 р.
М.П.	М.П.



Головний інженер  
Жашківського РЕМ  Ф.О. Йовенко  
заступник директора  
Жашківського РЕМ  С.І. Харевський  
Юрисконсульт  Л.М. Євтушенко  
Інспектор  Є.О. Кулибаба

**Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу**

1. Очікувані обсяги споживання електричної енергії (договірна величина споживання електричної енергії) на 2016 рік  
*Фізична особа-підприємець Руденко Галина Володимирівна*

2. Споживач, який має декілька об'єктів, надає Постачальнику відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії по кожному об'єкту.

№ п/п	Об'єкт споживача	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 2016 р., тис. кВт.год															
		Прислана потужність, кВт, (кВА)	Дозволена потужність, кВт	Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	Рік, всього	
1	2	1,3	1,3	0,80	0,80	0,80	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	6,40
Всього по об'єктах		1,3	1,3	0,80	0,80	0,80	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	6,40
в т.ч.: населення, населені пункти		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Всього по об'єктах без населення та населених пунктів		1,3	1,3	0,80	0,80	0,80	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	6,40

3. Обсяги постачання електричної енергії Споживачу, визначені цим додатком до Договору, являються договірними величинами споживання електричної енергії на розрахунковий період. У випадку перевищення договірних величин споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно з статтею 26 Закону України "Про електроенергетику".

4. Відповідно до Правил користування електричною енергією скоригований протягом розрахункового періоду обсяг очікуваного споживання електричної енергії вважається договірним.

✓

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

6. Договірні величини постачання електричної енергії Субспоживачу визначаються та коригуються згідно з умовами договору про постачання електричної енергії між Субспоживачем та Постачальником електричної енергії.

Постачальник:

Житомирський РЕМ

С.П. Оришук

(підпис, П.І.П.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.

Споживач:

ФОП Руденко Г.В

Г.В. Руденко

(підпис, П.І.П.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.

6. Категорії електроприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та проектної до забезпечуються електроустановками Споживача:

Категорія надійності електроприймачів об'єкта	Дозволена потужність електроприймачів, відносно надійності електропостачання, кВт
ПЕРША	—
ДРУГА	—
ТРЕТЯ	1,3

7. Рівень надійності електропостачання схеми електропостачання Споживача в мереж Постачальника :

Категорія надійності електропостачання	Рівень надійності електропостачання схеми електропостачання Споживача від електричних мереж Постачальника (відповідає категорії / не відповідає категорії)
ПЕРША	—
ДРУГА	—
ТРЕТЯ	відповідає категорії

8. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати установки цього акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування енергією, ПТЕ, ПТЕС, ПБЕЕС.

9. Споживач зобов'язуються забезпечити на своїй території охорону електромережі Постачальнику, вільний доступ до електроустановок працівників Постачальника в будинок для проведення необхідних робіт.

10. Постачальник зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електроустановок належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту електроустановок належать Споживачу.

11. Цей акт є невід'ємною частиною Договору, складений у двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Постачальник:

Житомирський район електричних мереж

С.П. Орищук

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.

Інспектор \_\_\_\_\_ Є.О. Кулибаба

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

Інженер ВТВ \_\_\_\_\_ Р.Г. Гаврилюк

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

Споживач:

ФОП Руденко Г.В

Г.В. Руденко

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.

Акт  
розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної  
відповідальності сторін

Споживач *Фізична особа-підприємець Руденко Галина Володимирівна,  
Перукарня, Леніна 12*

в особі керівника *Руденко Галини Володимирівни,*  
Постачальник *Жашківський район електричних мереж*  
в особі директора *Жашківського РЕМ Орищука Сергія Петровича*  
цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:  
Постачальник *ТП-402, КЛ-0.4кВ від ТП-402*

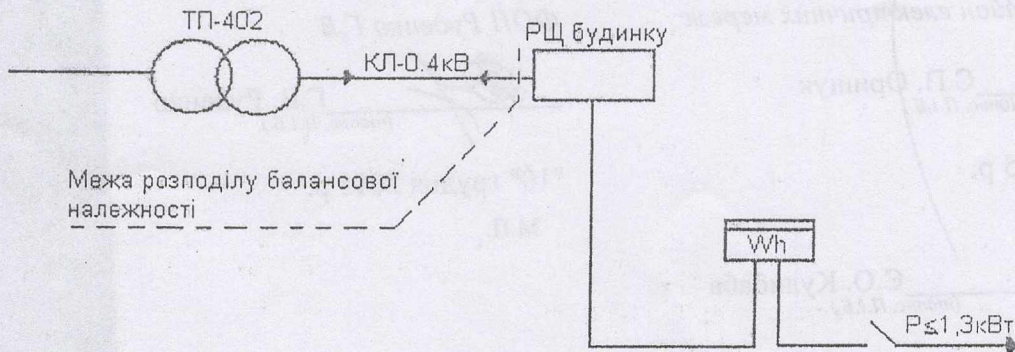
Споживач: *зовнішні та внутрішні ел.проводки, ел.обладнання, прилади розрахункового обліку.*

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється  
на: *нерухомих контактах рубильника встановленого в ВРУ будинку*

3. Постачальник несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і  
електроустановок: *ТП-402, КЛ-0.4кВ від ТП-402*

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан та експлуатацію електромереж і  
електроустановок: *зовнішні та внутрішні ел.проводки, ел.обладнання, прилади розрахункового обліку  
та збереження пломб*

5. Однолінійна схема електропостачання об'єкта та точки розподілу мереж



## Порядок розрахунків

1. Розрахунковий період для визначення обсягу спожитої електричної енергії дорівнює плановому періоду та становить один місяць, а саме: з 25 числа попереднього місяця до такого ж числа розрахункового місяця.

При розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття "розрахунковий період" та "календарний місяць" вважати прирівняними.

2. Споживач протягом перших п'яти днів поточного календарного місяця здійснює, на підставі самостійно отриманого у Постачальника рахунка, плановий платіж за електричну енергію в розмірі повної вартості обсягу електричної енергії на розрахунковий період, згідно з додатком до Договору «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу», за тарифами розрахункового періоду, у якому виставлений рахунок (за наявності у Споживача розрахунків за різними тарифами, при визначенні розміру планового платежу застосовується середньозважений тариф, який визначається як частка від ділення всієї нарахованої за попередній розрахунковий період суми оплати за електричну енергію на обсяг всієї електричної енергії, спожитої за цей період).

Вибір виду тарифу здійснюється споживачем, зазначається у договорі та може бути змінений у порядку, передбаченому договором, але не частіше ніж один раз на рік. Споживач має право на зміну виду тарифу у разі зміни значення тарифних коефіцієнтів, які використовуються для визначення рівня ставок тарифів, диференційованих за періодами часу.

Розрахунки за електричну енергію проводяться Споживачем виключно грошовими коштами шляхом безготівкового перерахування коштів за платіжним дорученням через власний рахунок в установі банку на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електричної енергії.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електроенергії.

*Примітка: Платіжні доручення або/чи інші платіжні (розрахункові) документи повинні обов'язково містити наступні реквізити: назву товару, послуги (активна, реактивна електроенергія) або вид іншого платежу (перевищення договірної величини електроспоживання, потужності, індекс інфляції, пені, 3% річних та інші нарахування), номер і дату Договору за яким здійснюються платежі, сума податку на додану вартість.*

2.1. Споживачі, які користуються об'єктами (електроустановками) на підставі договорів оренди, здійснюють повну попередню оплату прогнозованого обсягу споживання електричної енергії на розрахунковий період.

2.2. Установи та організації, які фінансуються з державного бюджету відповідного рівня, підприємства житлово-комунального господарства та підприємства, які надають послуги щодо забезпечення комунально-побутових потреб населення, в межах наданих населенню послуг здійснюють повну оплату вартості обсягу спожитої електричної енергії один раз за фактичними показами засобів обліку електричної енергії протягом п'яти операційних днів після закінчення розрахункового періоду. Зазначена оплата проводиться по самостійно отриманих у Постачальника рахунках за використану електричну енергію.

За наявності фінансової можливості та за погодженням з постачальником електричної енергії зазначені підприємства, установи та організації можуть здійснювати попередню оплату вартості заявленого обсягу споживання електричної енергії.

3. За даними «Акта про використану електричну енергію» та з урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж визначається обсяг фактично спожитої електричної енергії за розрахунковий період. Цей обсяг Сторони фіксують в «Акті про прийняття-передавання товарної продукції», два примірники яких Постачальник надає Споживачу. Споживач має повернути Постачальнику один примірник «Акта про прийняття-передавання товарної продукції» в наступному розрахунковому періоді.

3.1. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, за згодою сторін, може бути визначений на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку або розрахований Постачальником електричної енергії за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного після відновлення розрахункового обліку періоду.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший розрахунковий період, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, за якого обліку (автоматизованою системою обліку).

За день відновлення обліку приймається день складення спільного акта про покази після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку.

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

У разі заміни та/або перевірки приладів обліку електричної енергії, трансформації напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначеної спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням розрахункового періоду.

3.2. У разі неможливості отримання **Постачальником** даних про спожиту електричну енергію за зазначений термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за середньодобовим споживанням за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання наступного розрахункового періоду.

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

3.3. За наявності послідовного приєднання розрахункових засобів обліку **субспоживачів** кількість спожитої **Споживачем** електричної енергії визначається загальною сумою споживання **Споживача та субспоживачів** відповідно до умов договору **Постачальником**.

У разі, якщо до технологічних електричних мереж **Споживача** приєднані електроприлади суб'єктів господарювання, власників мереж тощо, розрахунковий облік має бути здійснюваний **Споживачем** таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

3.4. У разі зниження споживачем протягом двох розрахункових періодів середньодобової величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії за добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку за тривалість визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду) електропередавальна організація (постачальник електричної енергії) має висунути вимогу про проведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу електричної енергії не передбачено проектними рішеннями). Мінімум допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

- у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи з величини навантаження, який дорівнює порозу чутливості лічильника прямого включення;
- у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується добуток порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації струму.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої розрахунку за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку за закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить споживачу та не відповідає 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 засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортом засобів обліку вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (листопад-лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5 % у порівнянні з обсягом фактичними показами цього засобу обліку.

3.5. **Споживач**, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або економічну електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броневої частини розрахункового періоду за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача.

Розмір авансового платежу (АП) за обсяг електричної енергії, необхідний на термін дії екологічної, аварійної броні Споживача, визначається відповідно до «Акту екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання» за формулою:

$$АП = P_{аб} \times K_d \times 24 \text{ год} \times T, \quad \text{де}$$

$P_{аб}$ , кВт – потужність екологічної, аварійної броні Споживача;

$K_d$  – кількість діб, за які проводиться авансовий платіж;

$T$  – тариф за 1 кВт.год., що діє у поточному розрахунковому періоді.

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

При непогашенні боргів за спожиту електричну енергію наявність аварійної броні не виключає надалі повного припинення постачання електричної енергії.

4. Вартість фактично використаної у розрахунковому періоді електроенергії розраховується за період між датами зняття показань засобів обліку на початок та кінець розрахункового періоду. Величина коштів, які Споживач має сплатити, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої між датами зняття показань засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

Для Споживачів, що розраховуються за роздрібними тарифами, диференційованими за зонами діб, вартість фактично використаної у розрахунковому періоді електроенергії, визначається як сума добутків величини обсягів використаної електричної енергії, визначених за даними автоматизованої системи обліку або розрахункових приладів обліку по кожній зоні діб розрахункового періоду, на величини відповідних диференційованих тарифів на кінець розрахункового періоду.

5. Остаточний розрахунок Споживач здійснює на підставі виставлених Постачальником рахунків 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, протягом п'яти операційних днів після закінчення розрахункового періоду. Споживачі, які здійснюють розрахунки через структурний підрозділ, який розташований в іншому місті, остаточний розрахунок здійснюють протягом десяти операційних днів після закінчення розрахункового періоду. Розрахунок здійснюється за тарифом, який діє на кінець розрахункового періоду.

Розрахунки за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплата за перетікання реактивної електроенергії здійснюються протягом п'яти операційних днів після закінчення розрахункового періоду.

У разі, якщо сума планового платежу, сплаченої згідно п.2 цього додатку, перевищує вартість обсягу фактично спожитої електричної енергії на кінець розрахункового періоду, надлишок коштів зараховується в рахунок планового платежу наступного розрахункового періоду.

На поточний рахунок Постачальника із спеціальним режимом використання Споживач перераховує кошти:

- за спожиту активну електричну енергію;
- за спожиту активну електричну енергію, які будуть надходити за визнаною претензією або рішенням суду;
- за двократну вартість різниці між фактично спожитою та договірною величиною електричної енергії за розрахунковий період у разі споживання електричної енергії понад договірну величину;
- за двократну вартість різниці між найбільшою величиною електричної потужності, зафіксованою протягом розрахункового періоду, та договірною (граничною) величиною електричної потужності у разі перевищення договірної (граничної) величини потужності.

На поточний рахунок Постачальника Споживач перераховує кошти:

- за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії;
- за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

6. Щомісячно протягом 3-х діб, після завершення розрахункового періоду, Споживач повинен надати Постачальнику оформлені належним чином акти звірки фактичних обсягів споживання електроенергії за тарифами, диференційованими за періодами часу (у разі наявності даного обліку).

7. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником Постачальника електричної енергії, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил або умов договору на місці виявлення порушення у присутності представника споживача оформляється акт порушень. На підставі акта порушень уповноваженими представниками Постачальника електричної енергії під час засідань комісії з розгляду актів про порушення визначаються обсяг недоврахованої електричної енергії та сума завданих споживачем збитків.



Постачальник розраховує вартість не облікованої електроенергії за тарифами, що діяли у період, який здійснюється перерахунок спожитої електроенергії.

Споживач має оплатити розрахункові документи за недовраховану електричну енергію протягом 10 календарних днів від дня отримання рахунка. Кошти за недовраховану електричну енергію перераховуються споживачем на поточний рахунок із спеціальним режимом використання постачальника електричної енергії за регульованим тарифом.

У разі несвочасного виконання Споживачем розрахунків, обумовлених цим договором, Постачальник електричної енергії здійснює нарахування на суму загального боргу пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, 3% річних і встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.

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

Укладення сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості звільняє споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

При відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на переклад коштів здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти перераховані споживачем за електричну енергію, постачальник електричної енергії має право зарахування до погашення існуючої заборгованості цього споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

10. На виконання п.7.1. Договору, у разі незабезпечення своєчасної повірки засобів обліку площі та вимірювання у терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету України з технічного регулювання та споживчої політики, такі засоби обліку не застосовуються для розрахунку спожитої електричної енергії. У цьому випадку Споживачу надається обґрунтована вимога проведення засобів обліку у відповідність до нормативно-технічних документів. При невиконанні Споживачу припиняється електропостачання площадки вимірювання на підставі ПКЕЕ.

11. У разі прийняття рішення про припинення або обмеження постачання та передачі електричної енергії споживачу, з яким укладений один договір про постачання електричної енергії за усіма об'єктами споживача, припинення або обмеження постачання та передачі електричної енергії такому споживачу здійснюється за усіма об'єктами споживача, які зазначені у договорі про постачання електричної енергії.

12. Якщо в Споживача встановлено лічильник з системою оплати за електроенергію по електронній картці або з системою попередньої оплати за електроенергію то по такому лічильнику оплата здійснюється авансовим платежем в об'ємі необхідному Споживачу. Постачання електричної енергії автоматично припиняється при несвочасному авансовому платежу, або при закінченні коштів на рахунку Споживача або якщо Споживач своєчасно не вніс кошти з картки в лічильник. За наслідки, які виникнуть внаслідок відключення електричної енергії, у зв'язку з відсутністю оплати, вся відповідальність покладається на Споживача.

У випадку виникнення технічних ускладнень з внесенням коштів на лічильники з системою оплати по електронній картці або системою попередньої оплати, Споживач зобов'язаний оперативно повідомити Постачальника. Постачальник протягом 24 годин, з часу отримання повідомлення від Споживача зобов'язаний усувати та усунути ускладнення пов'язані з внесенням коштів. Якщо буде встановлено, що кошти не вносились по вині Споживача, він відшкодовує вартість робіт проведених Постачальником.

Постачальник:  
Жайківський ЕЕМ  
(підпис, П.І.Б.)  
"10" грудня 2015 р.  
М.П.

С.П. Орищук

Споживач:

ФОП Руденко Г.В.

(підпис, П.І.Б.) Г.В. Руденко

"10" грудня 2015 р.

М.П.

Handwritten signature

## Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

- Покази розрахункових засобів обліку електричної енергії, відповідно до п.7 цього додатку «Перелік точок продажу та розрахункових точок обліку електричної енергії», фіксуються 25 числа кожного місяця в 00:00 години за допомогою:  
*безпосереднього зчитування показів розрахункових засобів обліку електричної енергії відповідним персоналом*

Якщо день зняття показів засобів обліку електричної енергії (крім АСКОВЕ, ЛУЗОД) припадає на вихідний, святковий, неробочий день, то покази розрахункових засобів обліку електричної енергії фіксуються відповідним персоналом Споживача або у перший робочий день наступного за звітним або у день, що передус звітному.

- Споживач зобов'язаний самостійно здійснити зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії, оформити їх відповідно з додатком «Акт про використану електричну енергію» і протягом 12 годин надати їх Постачальнику. Два оформлених примірника Акта необхідно надати Постачальнику та отримати рахунок для остаточного розрахунку за використану електричну енергію.

Якщо Постачальник не отримав в зазначений термін даних про спожиту електричну енергію (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період.

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 за величиною дозволеної потужності електроприймачів 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.

- Якщо, у наданому споживачем «Акті про використану електричну енергію», покази засобів обліку не співпадають із показами засобів обліку, які зафіксовані Постачальником на дату закінчення розрахункового періоду Споживача, то такий Акт не погоджується Постачальником. У такому разі складається «Акт про використану електричну енергію» на підставі зафіксованих Постачальником показів засобів обліку.

- Обсяг продажу електричної енергії визначається в точці продажу електричної енергії згідно п.7 цього додатку та додатку «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача».

- В «Акті про використану електричну енергію» кількість і найменування розрахункових точок обліку електричної енергії повинні співпадати з кількістю і найменуванням розрахункових точок обліку електричної енергії, перелічених в п. 7 цього додатку «Перелік точок продажу та розрахункових точок обліку електричної енергії».

- Характеристика об'єктів Споживача: *Фізична особа-підприємець Руденко Галина Володимирівна*

Таблиця 1.

№ п/п	Найменування об'єкта	Адреса об'єкта	Потужність				Режим роботи електроустановок споживача		
			* Приєднана, кВт (кВА)	** Дозволена, кВт	К-ть робочих годин у зміні	К-ть робочих змін в день	К-ть робочих днів у тиждень		
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Перукарня	Леніна 12	1,3 (0)	1,3	0	0	0		
	<b>Всього</b>		<b>1,3 (0)</b>	<b>1,3</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>		

Таблиця 2.

№ п/п	Точка продажу електричної енергії	Найменування об'єктів та перелік розрахункових точок обліку електричної енергії	Дані розрахункових приладів обліку									
			№ лічильника	Тип лічильника	Місце встановлення лічильника	Показання приладів обліку	Трансформатори струму К ТС	Трансформатори напруги К ТН	Розрахунковий коефіцієнт	Лічильники та перетворювачі електричної енергії (ТМ/П)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1		Перукарня	005241	КАСКАД-1		059722			1	Ні		

Продовження таблиці 2.

№ п/п	*** Прив'язка до ПС, РП, ТП (електрична адреса)	Вид тарифу (Р - розподільний, Д2 - двозонний, Д3 - тризонний)	Напруга в точці приєднання, кВ	Клас споживача, (1 або 2)	Нарахування втрат (вказати в якому трансформаторі, в ЛЕП, вказати %, на підставі додатку „Розрахунок втрат“)	
					Трансформатори струму К ТС	Трансформатори напруги К ТН
12	13	14	15	16	17	18
1	ПС Жашків, фідер Л-2 Заготзерно, ТП-402	Р	0,2	2		Споживача

Примітка: \* Приєднана потужність - сумарна за об'єктом споживача номінальна потужність (кВт) приєднаних до електричної мережі електроприймачів та трансформаторів (кВА) Споживача (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію на роботу напругу (яка без посередства живить електроприймачі);  
 \*\* Дозволена потужність - максимальна вклічна потужності, яку Електропередавальна організація дозволила Споживачу для одночасного використання (одночасного ввімкнення електроприймачів) за кожним об'єктом Споживача на підставі нормативно-технічних документів відповідно до умов договору (Розрахункова максимальна потужність визначена проекційною документацією, яка розроблена на підставі технічних умов);  
 \*\*\* Диспетчерське найменування ПС, РП, ТП, найближчої до розрахункової точки обліку електричної енергії.

Постачальник:

Жайківська ЕМ

С.П. Оришук

(підпис, П.І.Б.)

Споживач:

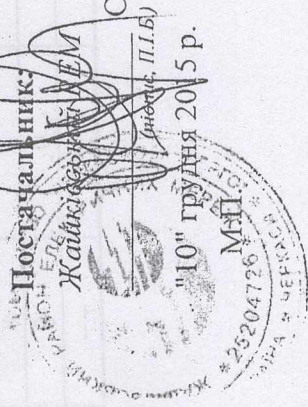
ФОП Руденко Г.В.

Г.В. Руденко

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.



**ПОРЯДОК**  
**участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень**

Постачальник відповідно до нормативних документів щодо складання графіків обмеження та аварійних відключень (Інструкція про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, затверджена наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 № 456 та зареєстрована в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 за № 151/13418), акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача (при наявності) та завдання Міністерства енергетики та вугільної промисловості України на період з 1 жовтня 20 \_\_ р. до 1 жовтня 20 \_\_ р. встановлює Споживачу наступні обсяги обмеження та аварійного відключення при введенні графіків або спрацювання системної автоматики:

1. Графік обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ):		2. Графік обмеження споживання електричної потужності (ГОП):	
1-ша черга	— кВт.год. на добу	1-ша черга	— кВт
2-га черга	— кВт.год. на добу	2-га черга	— кВт
3-тя черга	— кВт.год. на добу	3-тя черга	— кВт
4-та черга	— кВт.год. на добу	4-та черга	— кВт
5-та черга	— кВт.год. на добу	5-та черга	— кВт

3. До графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ) зключені такі лінії (фідери) Споживача:

ГАВ				СГАВ			
Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Планове навантаження, МВт	№ черги	Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Планове навантаження, МВт	№ черги

4. До пристроїв автоматичного частотного розвантаження (АЧР) підключені наступні лінії фідери) Споживача:

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Планове навантаження, МВт	Уставка по частоті, Гц	Уставка часу, сек.	Уставка по ЧАПВ	
					Гц	сек.

Під дію системної протиаварійної автоматики САВН заведені наступні лінії Споживача:

*К.с. //*

## ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ електроенергії в мережі споживача

1. Найменування Споживача *Фізична особа-підприсмець Руденко Галина  
Володимирівна*

2. Адреса *Леніна 12*

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) *Перукарня*

Цей порядок складений згідно з нормативним документом «Методичні рекомендації визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», які затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013р. за № 399 (далі - Методичні рекомендації)

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів тічильника.

4. Розрахункова(і) схема(и) ділянки електричної мережі в якій проводиться розрахунок:

5. Рівень інформаційного забезпечення визначення втрат А (рівень А).

5.1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах (двообмотковий трансформатор)

5.1.1. Втрати активної енергії (кВт\*год):

$$W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k^2_{\phi} \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{н.х.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k^2_{\phi} \cdot 10^{-3} \cdot T_p + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}, \quad (1.1)$$

$I^2$  – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора,

адрат якого обчислюється за формулою 
$$I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_p^2 \cdot U_H^2}, \quad (A);$$

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Планове навантаження, МВт	Примітки

6. Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача додаються наявності).

7. Порядок повідомлення про участь Споживача у ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН.

8. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання.

9. Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та надати їх щорічно до 1-го вересня Постачальнику.

10. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов додатку №7 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» згідно з чинним законодавством.

Постачальник:  
*Житомирський РЕМ*  
 С.П. Орищук  
 (підпис, П.І.Б.)  
 "10" грудня 2015 р.  
 М.П.

Споживач:  
 ФОП Руденко Г.В.  
*Г.В. Руденко*  
 (підпис, П.І.Б.)  
 "10" грудня 2015 р.  
 М.П.

*Г.В. Руденко*

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ  
електроенергії в мережі споживача**

1. Найменування Споживача *Фізична особа-підприємець Руденко Галина  
Володимирівна*

2. Адреса *Леніна 12*

3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) *Перукарня*

Цей порядок складений згідно з нормативним документом «Методичні рекомендації визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», які затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013р. за № 399 (далі - Методичні рекомендації)

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідне підкреслити) до показів лічильника.

4. Розрахункова(і) схема(и) ділянки електричної мережі в якій проводиться розрахунок:

5. Рівень інформаційного забезпечення визначення втрат А (рівень А).

5.1. *Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах (двообмотковий трансформатор)*

5.1.1. *Втрати активної енергії (кВт\*год):*

$$W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k^2_{\Phi} \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{н.х.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k^2_{\Phi} \cdot 10^{-3} \cdot T_P + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}, \quad (1.1)$$

$I^2$  – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора,

адрат якого обчислюється за формулою 
$$I^2 = \frac{(W^{(P)})^2 + (W^{(Q)})^2}{b \cdot T_P^2 \cdot U_H^2}, \quad (A);$$

Назва підстанції	Назва (№) лінії (фідера)	Планове навантаження, МВт	Примітки

6. Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача додають наявності).

7. Порядок повідомлення про участь Споживача у ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, АЧР, САВН.

8. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання.

9. Споживач зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягають обмеженню та відключенню, порядок оповіщення персоналу, осіб відповідальних за виконання встановлених режимів), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та надати їх щорічно до 1-го вересня Постачальнику.

10. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов додатку №7 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» згідно з чинним законодавством.



**Постачальник:**

Житомирський РЕМ

С.П. Орищук

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.

**Споживач:**

ФОП Руденко Г.В

Г.В. Руденко

(підпис, П.І.Б.)

"10" грудня 2015 р.

М.П.



$R_{Пm}$  - питомий опір фази  $m$ -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км. (наведено у додатку «В» Методичних рекомендацій);

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

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

$k^2_{\phi}$  - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП, (з таблиці 7.1-7.3 Методичних рекомендацій);

$T_p$  - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

### 5.2.2. Втрати реактивної енергії (кВАр\*год)

$$\Delta W_{II}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k^2_{\phi} \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k^2_{\phi} \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum b_m \cdot l_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}, \quad (1.4)$$

$X_{ЕК} = \sum_{m=1}^n X_{Пm} \cdot l_m$  - еквівалентний індуктивний опір фази ПЛІ (КЛ), Ом;

$X_{Пm}$  - питомий індуктивний опір фази  $m$ -тої ділянки ПЛІ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км; (наведено у додатку «В» Методичних рекомендацій);

$l_m$  - довжина  $m$ -тої ділянки ПЛІ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, км;

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

$b_m$  - питома ємнісна провідність фази  $m$ -тої ділянки ПЛІ(КЛ) з однаковою площею перерізу проводу (жил), мкСм/км; (наведено у додатку «В» Методичних рекомендацій);

$U_H$  - номінальна напруга ПЛІ (КЛ);

$T_H$  - час нахождення ПЛІ (КЛ) під напругою, години.

Якщо номінальна напруга ПЛІ  $U_H < 110$  кВ, другий доданок у формулі (1,4) приймають рівним нулю.

Якщо номінальна напруга КЛ  $U_H < 20$  кВ другий доданок у формулі (1,4) приймають рівним нулю.

### 5.2.3. Втрати електроенергії в ізоляції ПЛІ (кВт\*год)

$$\square W_{КіЗ}^{(P)} = \square W_{із,ср,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760, \quad (1.5)$$

$\square W_{із,ср,i,r}$  - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛІ і-го ступеня напруги у  $r$ -тому регіоні, тис.кВт·год /км;

$l_i$  - довжина ПЛІ і-го ступеня напруги, км.

Таблиця 2. Питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛІ тис.кВт·год /км.

Регіон	Напруга ПЛІ, кВ									
	6	10	20	35	110	150	220	330	500	750
Черкаська	0,31	0,51	1,00	1,07	1,68	1,93	2,10	3,14	4,75	7,13

W.A



**АКТ**

про використану електричну енергію  
(без врахування втраг електроенергії)

**Фізична особа-підприємець Руденко Галина Володимирівна**

за місяць 20 року  
від « 20 » р.

За даним Актом Споживач прийняв та використав електричну енергію в наступному обсязі :

Код Т.О.	Найменування розрахункових точок обліку електроенергії	Місце встановлення лічильника	Повна назва тарифу	№ лічильника	Показники приладу обліку			Різниця показів Гр.8 – Гр.7	Розрах. коефіцієнт	Кількість використаної електроенергії, кВт*год Гр.9 * Гр.10
					Зони доби (пік, н/пік, ніч)	у попередньому періоді	у розрахунковому періоді			
1				5	6	7	8	9	10	11
Разом										

Споживач \_\_\_\_\_ /ПІБ/

М.П.

Акт прийняв представник Постачальника: \_\_\_\_\_ (ПІБ)

« 20 » року

Постачальник:

**Жашківський РЕМ**  
С.П. Оришук  
"10" грудня 2015 р.  
М.П.  
\*23204726\*  
Жашківський район, Черкаська область, Україна

Споживач:

**ФОП Руденко Г.В.**  
Г.В. Руденко  
(підпис, П.І.Б.)  
"10" грудня 2015 р.  
М.П.