

0671125506
Марина Олександрівна

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ ЛІ-041900

« 24 » липня 2013 року.

Смт. Літин
(с., смт., м.) (назва нас. пункту)

Публічне акціонерне товариство «Вінницяобленерго», що здійснює діяльність на підставі ліцензії серія АГ № 500287 від 24.03.2011 року, (далі - **Постачальник**), в особі директора «СО Лігійські електричні мережі» (ЕМ) **Токара Бориса Володимировича**

(П.І.Б. уповноваженого представника Постачальника)

що діє на підставі Довіреності від 17.06.2013 р. № 1-14-3861 та Приватне сільськогосподарське підприємство «Поділля-Агро»,

(повна юридична назва Споживача)

(далі - **Споживач**) що здійснює діяльність на підставі Статуту,
(установчі документи Споживача)

в особі **Семененко Віктора Михайловича**, що діє на підставі
(П.І.Б. уповноваженого представника Споживача)

Довідка з єдиного державного реєстру (далі - **Сторони, окремо - Сторона**), уклали цей договір про постачання електричної енергії, (далі - **Договір**).

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію **Споживачу** для забезпечення потреб електроустановок **Споживача** із загальною дозволеною потужністю 275 кВт, що вказана для кожного об'єкту **Споживача** у додатку «Відомості про об'єкти Споживача»; а **Споживач** оплачує **Постачальнику** вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору та додатків до Договору (далі - **Додатки**), що є його невід'ємною частиною.

Точка продажу електричної енергії знаходиться на межі балансової належності електромереж, що вказана у відповідних додатках до цього Договору.

Загальна приєднана потужність у точках підключення становить 275 кВт та _____ кВА. Величини приєднаної потужності для кожного об'єкту **Споживача** зазначені у додатку «Відомості про об'єкти Споживача».

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), затвердженими в установленому порядку.

2.2. **Постачальник** зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати **Споживачу** електроенергію, як різновид товару:

обсягах, визначених додатком «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам» для кожного об'єкту **Споживача**, згідно умов розділу 5 та з урахуванням вимог розділу 6 Договору;

- згідно з категорією струмоприймачів **Споживача** відповідно до Правил улаштування електроустановок (далі - ПУЕ) та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком «Акт розмежування балансової належності 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.

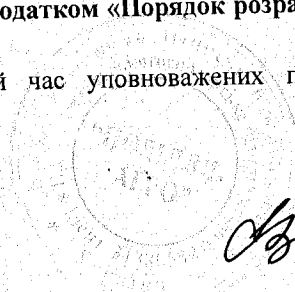
2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановок, що визначений для кожного об'єкту **Споживача** у додатку «Відомості про об'єкти Споживача».

2.3.3. Оплачувати **Постачальнику** вартість електричної енергії згідно з умовами додатків «Порядок розрахунків» та «Графік зняття показників засобів обліку електроенергії».

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

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ в будь-який час уповноважених представників **Постачальника** (за пред'явленням службового посвідчення) до:

- засобів (систем) обліку електроенергії;



- засобів вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії;
- бази даних локального устаткування збору і обробки даних (далі – ЛУЗОД);
- пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі.

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.

2.3.7. Забезпечувати в будь-який час безперешкодний доступ персоналу **Постачальника** (за пред'явленням службового посвідчення) як до власних електроустановок, так і до електроустановок **Постачальника** або інших суб'єктів господарської діяльності, що знаходяться на території **Споживача** для:

- виконання оперативних перемикань, відключень електроустановок **Постачальника**;
- ліквідації аварійних ситуацій в електромережах та застосування заходів з відновлення електропостачання;
- обслуговування розрахункових засобів обліку електричної енергії, протиаварійної системної автоматики;
- виконання робіт, пов'язаних із спорудженням і ремонтом електричних мереж **Постачальника**, що розташовані на території **Споживача**;

2.3.8. Узгоджувати з **Постачальником** застосування схеми автоматичного включення резерву (АВР) та схем автоматичного частотного розвантаження (АЧР) у випадках зміни категорії надійності електропостачання та розміщення пристроїв АВР.

2.3.9. Підключати у встановленому порядку, на вимогу **Постачальника** власні струмоприймачі під дію АЧР та системи автоматичного відключення навантаження (САВН).

2.3.10. У порядку, передбаченому чинним законодавством України, вживати заходи щодо формування крони дерев та інших зелених насаджень, які ростуть на території, що належить **Споживачу**, для забезпечення відстані до проводів повітряної лінії:

- не менше 1 метра для повітряних ліній напругою 0,4 кВ;
- не менше 2 метри для повітряних ліній напругою 6 -10 кВ;
- не менше 3 метри для повітряних ліній напругою 35-110 кВ.

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

2.5. У разі звільнення **Споживачем** займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі, шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення або закінчення терміну права користування на електроустановки **Споживач** зобов'язаний повідомити **Постачальника** за 20 діб до дня настання таких змін і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня настання вищезазначених змін включно, а **Постачальник** зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення **Споживачем** приміщення або закінчення терміну права користування на електроустановки.

3. Права Сторін

3.1. **Постачальник** має право:

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

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

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. На безперешкодний доступ в будь-який час (за пред'явленням службового посвідчення) до:

- належних **Споживачу** засобів (систем) обліку електричної енергії;
- засобів вимірювання потужності та контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії;
- бази даних ЛУЗОД для візуального або автоматизованого зняття показів розрахункових засобів обліку;
- пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі.

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**.

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.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за постачання електричної енергії, яка не відповідає показникам якості електричної енергії за той час, протягом якого Споживач не дотримувався встановленого Договором режиму споживання електричної енергії, перевищував договірну величину електричної потужності та не виконував інші умови Договору.

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 0,1% від суми боргу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше розміру штрафних санкцій згідно з чинним законодавством. Сума пені, 3% річних та інфляційних нарахувань 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 50000 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, необлікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року N 562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за N 782/12656 (зі змінами і доповненнями), за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі - Методика), у разі таких дій Споживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;

- шкодження 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 Постачальником і Споживачем електроенергії (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);

- умови, регламентовані державними органами управління, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково;

- дії основного Споживача, який не надає доступу до власних електроустановок уповноваженим представникам Постачальника для вибіркового відключення вищезазначених електроустановок за порушення основним Споживачем умов цього Договору, або невиконання основним Споживачем вимоги Постачальника щодо припинення передачі електроенергії субспоживачу відповідно до законодавства, в тому числі ПКЕЕ та умов Договору, внаслідок чого електропостачання основного Споживача та субспоживачів припиняється з центрів живлення з попередженням Споживача



та субспоживачів відповідно до п. 6.1.3 цього Договору;

- бездіяльність власника мереж та/або Споживача щодо укладення договору про спільне використання технологічних електричних мереж та договору про технічне забезпечення електропостачання споживача, 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.

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 щорічно не пізніше 01 жовтня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток «Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу») для кожного об'єкту (площадки вимірювання) Споживача.

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 ПКЕЕ, Споживач надає обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір очікуваного споживання електричної енергії (потужності) 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.

Обсяг очікуваного споживання електричної енергії для кожного об'єкту Споживача не повинен перевищувати дозволений обсяг споживання електричної енергії, визначений з врахуванням дозволеної потужності та режиму роботи об'єкту Споживача, що вказані у додатку «Відомості про об'єкти Споживача».

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача у години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 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 для 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.

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

Для споживачів, які розраховуються за спожиту електроенергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, початок та тривалість періоду контролю максимуму навантаження встановлюються відповідно до початку та тривалості пікової зони.

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

Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

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»;

- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;

- виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

- невиконання обґрунтованих вимог Постачальника щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;

- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між Постачальником та Споживачем договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

- 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 Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.

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.

6. У разі неможливості надати Споживачу за адресою його реєстрації попередження про припинення електропостачання та/або повідомлення про відключення Постачальник має право розмістити таке попередження (повідомлення) в засобах масової інформації (газета «Вінниччина») у розділі «Об'яви».

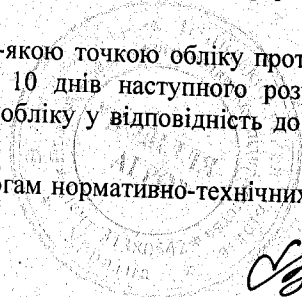
7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

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 додатку «Порядок розрахунків».

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж 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 «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою 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 у відповідність до вимог нормативно-технічних документів.

У разі невідповідності розрахункових засобів обліку електричної енергії вимогам нормативно-технічних документів (далі –



НТД) Сторонами складається акт про невідповідність метрологічних характеристик, у якому зазначається термін приведення засобів обліку їх власником за його рахунок у відповідність до вимог НТД. У такому разі Сторонами переглядається величина дозволеної потужності.

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

Перепрограмування розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється в присутності представника **Постачальника та Споживача**.

Планова перевірка розрахункових приладів здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку в терміни, встановлені відповідними нормативними документами.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії (додаток «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів» та умов додатка «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії») оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію згідно форми, що вказана у додатку «Форма «Акт про використану електричну енергію»;
- 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 про реструктуризацію заборгованості. При цьому оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до договору про реструктуризацію заборгованості.

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 дії аварійної броні до повного відключення **Споживача**, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні та Додатка «Порядок визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні **Споживача**».

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 розділу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. **Споживач** передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку «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.

8.1.3. **Споживач** передає **Постачальнику** дані про очікувані обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також дані про використану електричну енергію іншими суб'єктами господарювання, електроустановки яких приєднані до технологічних електричних мереж **Споживача** (субспоживачами, електропередавальною організацією) разом з даними про власні обсяги споживання згідно форми, наведеної у додатку «Форма «Акт про використану електричну енергію».

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок **Споживача**, 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 або основним споживачем (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації або основного споживача, 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 Постачальником.

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 субспоживачам», «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», «Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача» дійсні у разі їх погодження Споживачем із субспоживачами (основним споживачем).

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

Додаток №1 «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам»;

Додаток(-ки) №2 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» разом з однієї схемою електропостачання для кожного об'єкту Споживача;

Додаток №3 «Порядок розрахунків»;

Додаток №4 «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії»;

Додаток №5 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії» - за необхідністю;

Додаток №6 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» - за необхідністю;

Додаток №7 «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача» - за необхідністю;

Додаток №8 «Дані про відпуск електричної енергії субспоживачам» - за необхідністю;

Додаток №9 «Відомості про об'єкти Споживача»;

Додаток №10 «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів»;

Додаток №11 «Форма «Акт про використану електричну енергію»;

Додаток №12 «Відомості про струмоприймачі Споживача без засобів обліку електричної енергії» - за необхідністю;

сього 8 на 19 стор.

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. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою, а також інформаційні повідомлення про встановлення договірних величин споживання електричної потужності, повідомлення про результати поточних перерахунків економічних еквівалентів реактивної потужності стають невід'ємною частиною цього Договору з моменту їх отримання іншою Стороною.

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

У разі необхідності внесення змін та доповнень до цього Договору кожна із Сторін має право звернутися до іншої з відповідною пропозицією. Якщо ці пропозиції викликані прийняттям нормативно-правових актів, які змінюють умови цього Договору, Сторони зобов'язуються до внесення відповідних змін до Договору керуватися вимогами цих нормативних документів.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка «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 **31.12.2013р.** Договір вважається продовженим на кожний 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

Стор.

9

10-14

15-18

19

20-22

23-25

26

27-28

України.

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

9.6. З метою забезпечення виконання Договору представники Сторін підписанням Договору надають згоду на обробку відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» своїх персональних даних, які вказані в Договорі.

Представники Сторін, що підписали Договір, погоджуються, що Сторони можуть надавати персональні дані представників Сторін:

- органам державної влади, державним органам, органам місцевого самоврядування, їхнім посадовим та службовим особам у випадках та у порядку, передбачених законодавством;

- третім особам, задіяним в процесі здійснення Сторонами прав та виконання обов'язків за Договором.

Представники Сторін підтверджують, що ознайомлені з правами, наданими їм Законом України «Про захист персональних даних».

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

ПАТ «Вінницяобленерго»,
в особі директора СО «Літинські ЕМ»
Токара Бориса Володимировича

(П.І.Б. посадової особи)

код ЄДРПОУ: 00130694

код ЄДРПОУЕМ: 25510328

ПІН: 001306902284

№ свідоцтва платника ПДВ: 100329729

платник податку на прибуток:
на загальних підставах

Банківські реквізити:

1. Для сплати за електроенергію
(поточний рахунок зі спец. режимом використання):
Р/Р № 260353012857

у Вінницьке облуправління ВАТ «Ощадбанк»
(назва банку)

МФО: 302076, код банку: 09302607

адреса банку: м. Вінниця

2. Для сплати за перетікання реактивної енергії та інших
платежів згідно умов Договору (поточний рахунок):
Р/Р № 26008705738311

у ВАТ «Райффайзен Банк Аваль»
(назва банку)

МФО: 380805, код банку: 14305909

адреса банку: м. Вінниця

Юридична адреса:

21050, м. Вінниця, вул. Першотравнева 2

E-mail: kanc@voe.com.ua

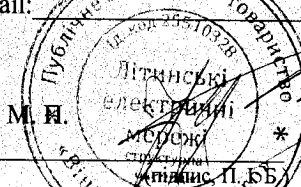
Веб-сторінка: www.voe.com.ua

Адреса СО (для документообігу):

сmt. Літин, вул. Держинського, 66.

E-mail:

тел.: 2-12-54



Токар Б.В.

« 24 » липня 2013 року

Споживач:

Приватне сільськогосподарське підприємство
«Поділля – Агро»

Семененко Віктора Михайловича

(П.І.Б. посадової особи)

Для юридичних осіб:

код ЄДРПОУ:

3 1 3 8 0 5 4 2

ПІН:

3 1 3 8 0 5 4 0 2 1 1 8

Для фізичних осіб:

Реєстраційний номер облікової картки платника податків

Паспорт серія АВ № 842791 виданий Літинським РВУМВС 09. 02 .1909 р.

(кми 1 коли)

№ свідоцтва платника ПДВ: 200012159

КВЕД: 21110, 19211.

платник податку на прибуток:

на спрощеній системі – фіксований податок
(- на загальних підставах;

- на спрощеній системі - єдиний податок;

- на спрощеній системі - фіксований податок)

Банківські реквізити:

Р/Р № 26003159235

у ВАТ «Райффайзен Банк Аваль»

(назва банку)

МФО: 380805, код банку: 14305909

адреса банку: м. Київ

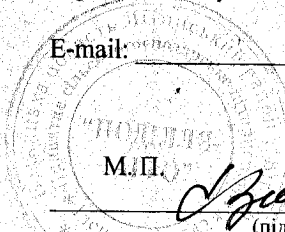
Юридична адреса: сmt. Літин, вул. Дубовий гай, 23.

Веб-сторінка:

Адреса для документообігу: с. Бірків, вул. Гагаріна, 1А.

E-mail:

тел.: 0674308997



М.П.

Семененко В.М.

(підпис, П.І.Б.)

« 24 » липня 2013 року

Заст.директора по енергозбуту	Котик В.П.
Головний інженер	Якимчук Ю.М.
Юрист	Ніколюк М.К.
Економіст	Середа Г.М.
Пров.бухгалтер	Багнета Л.А.
Інспектор	Лановий О.М.

Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам на 2013 рік

		Договірні величини споживання електроенергії для площадок (об'єктів) Споживача							Сумарний обсяг постачання електроенергії субспоживачам	Сумарний обсяг постачання електроенергії Споживачу з урахуванням субспоживачів
		Договірна величина для площадки №1*	Договірна величина для площадки №2**	Договірна величина для площадки №3	Договірна величина для площадки №4	Договірна величина для площадки №5	Договірна величина для площадки №6	Договірна величина для площадки №7		
		1	2	3	4	5	6	7		
Договірні величини споживання електричної енергії за квартали та місяці року, тис. кВт·год	I квартал	Січень	0	—	—	—	—	—	—	0
		Лютий	0	—	—	—	—	—	—	0
		Березень	0	—	—	—	—	—	—	0
	Всього за I квартал		0	—	—	—	—	—	—	0
	II квартал	Квітень	0	—	—	—	—	—	—	0
		Травень	0	—	—	—	—	—	—	0
		Червень	10,0	—	—	—	—	—	—	10,0
	Всього за II квартал		10,0	—	—	—	—	—	—	10,0
	III квартал	Липень	15,0	—	—	—	—	—	—	15,0
		Серпень	20,0	—	—	—	—	—	—	20,0
		Вересень	25,0	—	—	—	—	—	—	25,0
	Всього за III квартал		60,0	—	—	—	—	—	—	60,0
IV квартал	Жовтень	40,0	—	—	—	—	—	—	40,0	
	Листопад	50,0	—	—	—	—	—	—	50,0	
	Грудень	50,0	—	—	—	—	—	—	50,0	
Всього за IV квартал		140,0	—	—	—	—	—	—	140,0	
Всього за рік		210,0	—	—	—	—	—	—	210,0	

Примітка:

* Порядковий номер вказаний для кожної площадки Споживача у Додатку «Відомості про об'єкти Споживача».

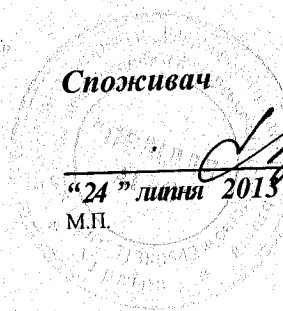
** У разі відсутності відповідних площадок — заповнити прочерками.

Постачальник



“24” липня 2013 р.
М.П.

Споживач



“24” липня 2013 р.
М.П.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №3

Постачальник: ПАТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО «Літинські» ЕМ Токрар Бориса Володимировича (П.І.Б.)

та Споживач: Приватне сільськогосподарське підприємство «Поділля-Агро» (найменування Споживача)
в особі Семененко Віктора Михайловича (посада, П.І.Б.)

цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта 3) Ферма с. с.Біркив (пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача згідно Додатку «Відомості про об'єкти Споживача») між Постачальником та Споживачем встановлюється: 3) На ввідних клеммах першого комутаційного апарата в т.3. (вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)
2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі: Постачальника 3) ЗТП-60. (від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)
3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) між Постачальником та Споживачем встановлюється: 3) На ввідних клеммах першого комутаційного апарата в т.3. (вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце в мережі, № опори, ТП, фідер, підстанція)
4. Постачальник несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок: ЗТП-60. (вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)
5. Споживач несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок: (вказати перелік електроустановок об'єкту Споживача після межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

6. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	не відповідає категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
Перша		
Друга		
Третя	відповідає	

Постачальник забезпечує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними електричними мережами до МБН.

7. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.
8. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику та забезпечувати безперешкодний доступ в будь-який час працівників Постачальника (за пред'явленням службового посвідчення) до електроустановок, що належать Постачальнику або іншим споживачам, для проведення необхідних робіт.
9. Постачальник зобов'язується забезпечувати на території власних підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та безперешкодний доступ в будь-який час працівників Споживача до електроустановок, що належать Споживачу, для проведення необхідних робіт.
10. У разі дії протиправної автоматики (АЧР, САВН тощо) постачання електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.6.1.1. Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.
11. Точка продажу електричної енергії (далі – ТПЕЕ) Споживачу встановлюється: 3) На ввідних клеммах першого комутаційного апарата в т.3. (вказати точку електромережі згідно однолінійної схеми електропостачання – місце підключення, № опори, ТП, фідер, підстанція)
Номинальна напруга електричної мережі в точці продажу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Примітка: схема(-и) електропостачання на 2 арк. додається.

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

Постачальник

Споживач

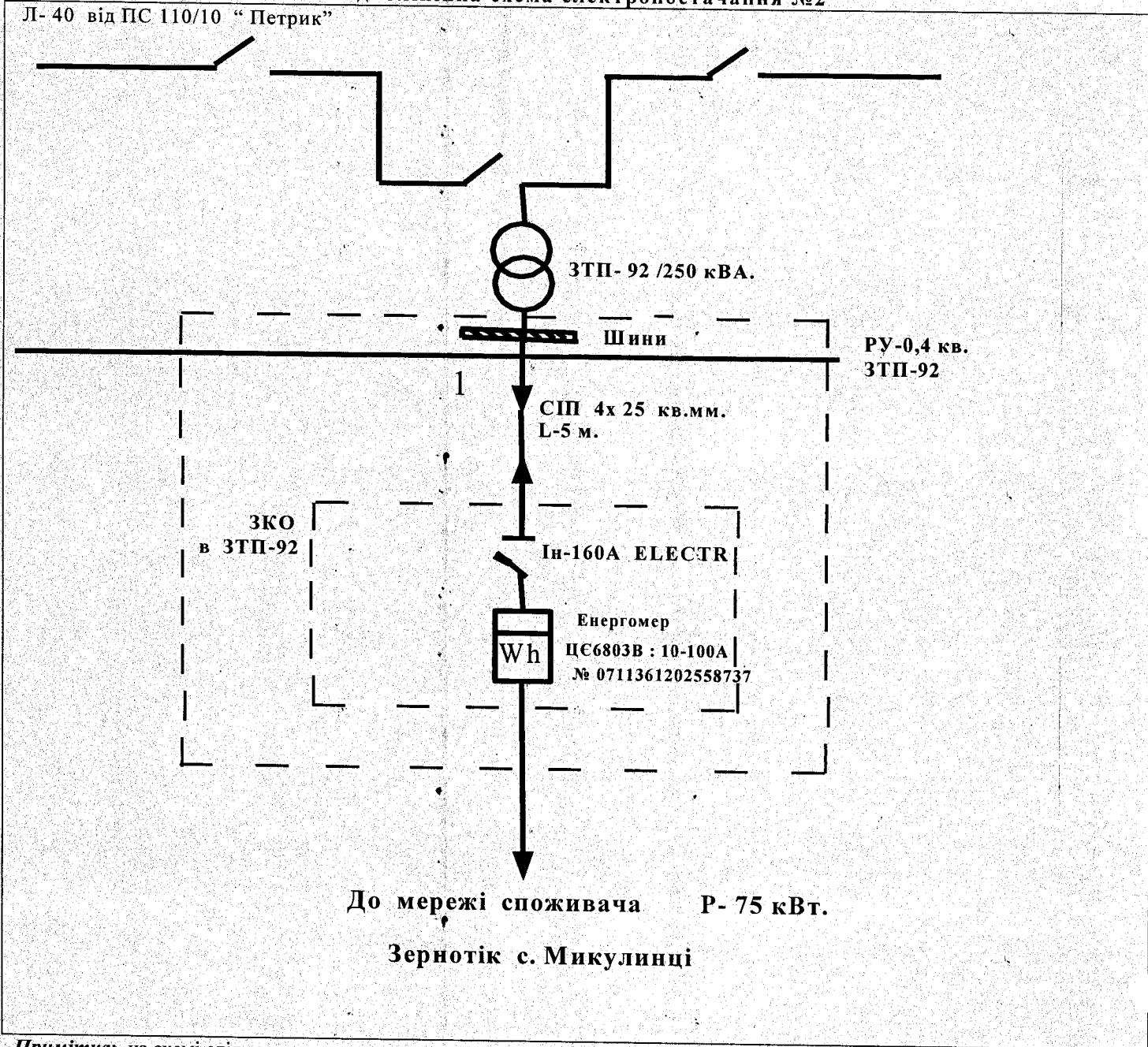
“24” липня 2013 р.
М.П.

“24” липня 2013 р.

М.П.

Однолінійна схема електропостачання №2

Л- 40 від ПС 110/10 "Петрик"



Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Постачальник-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Постачальник) згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МЕВ Сторін;
- лінією зеленого кольору – ТПЕЕ Споживачу;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/с Споживача, Постачальника та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата перевірки та номінальний струм лічильників);
- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата перевірки);
- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (установка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

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

Схему перевірів Інженер-інспектор

" 24 " липня 2013 р.

(П.І.Б.)

Лановий О.М.

підпис

Споживач
" 24 " липня 2013 р.
М.П.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін №1

Постачальник: ПАТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО «Літинські» ЕМ Токрар Бориса Володимировича (П.І.Б.)

та Споживач: Приватне сільськогосподарське підприємство «Поділля-Агро» (найменування Споживача)

в особі Семененко Віктора Михайловича (посада, П.І.Б.)

цим актом установили:

1. Межа балансової належності електричних мереж та електроустановок (далі – МБН) для об'єкта

1) Зернотік с. Микулинці

(пор. №, назва та місцезнаходження об'єкта Споживача згідно Додатку «Відомості про об'єкти Споживача»)

між Постачальником та Споживачем встановлюється: 1) На наконечниках кабелю живлення приєднаних до шин в РУ-0,4 кв. ЗТП-92 в т.1.

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

2. Електроустановки та мережі, які знаходяться на балансі:

Постачальника 1) Л-40, Л-5, ЗТП-9244.

(від джерела живлення до межі балансової належності з Споживачем)

Споживача 1) СПІ 4x25 Л-5 м., автоматичний вимикач Іп-160А, лічильник енергомер №0711361202558737, ЗКО.

(від межі балансової належності з Постачальником до точки вимірювання Споживача)

3. Межа експлуатаційної відповідальності за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок (далі – МБВ) між Постачальником та Споживачем встановлюється: 1) На наконечниках кабелю живлення приєднаних до шин в РУ-0,4 кв. ЗТП-92 в т.1.

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

4. Постачальник несе відповідальність за технічний стан і обслуговування електричних мереж та електроустановок: Т-92.

(вказати перелік електроустановок об'єкта Споживача до межі експлуатаційної відповідальності Сторін)

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

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

6. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача

Категорія струмоприймачів за надійністю електрозабезпечення	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	<u>відповідає</u> категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)	<u>не відповідає</u> категорії з надійності електрозабезпечення, кВт (%)
Перша		
Друга		
Третя	відповідає	

Постачальник забезпечує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними електричними мережами до МБН.

7. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, Правил технічної експлуатації та Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

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

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

10. У разі дії протиаварійної автоматики (АЧР, САВН тощо) постачання електричної енергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.6.1.1. Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.

11. Точка продажу електричної енергії (далі – ТПБЕ) Споживачу встановлюється: 1) На наконечниках кабелю живлення приєднаних до шин в РУ-0,4 кв. ЗТП-92 в т.1.

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

Номинальна напруга електричної мережі в точці продажу електричної енергії Споживачу складає 0,4 кВ.

Примітка: схема(-и) електропостачання на 1 арк. додається.

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

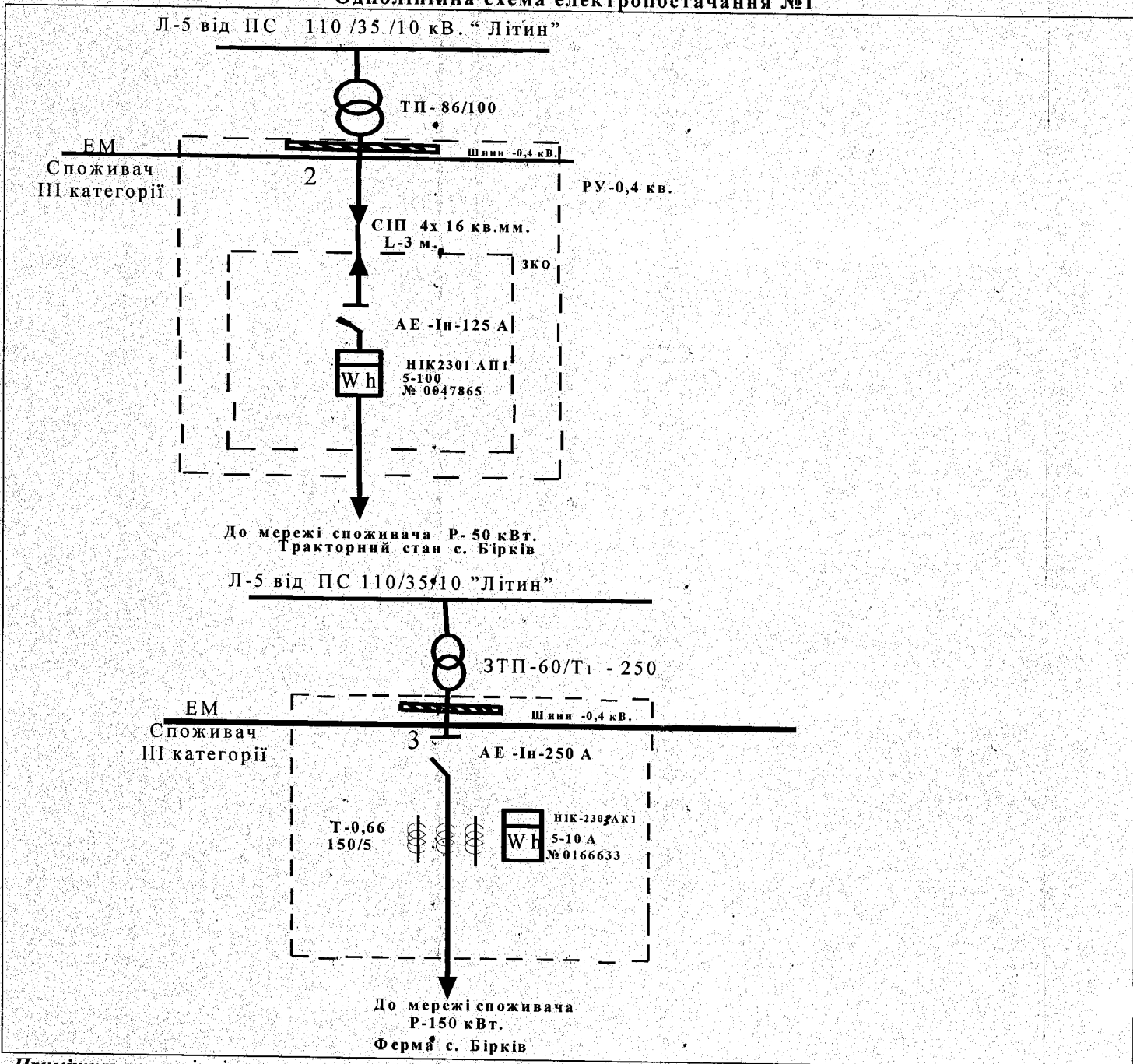
Постачальник

“24” липня 2013 р.
М.П.

Споживач

“24” липня 2013 р.
М.П.

Однолінійна схема електропостачання №1



Примітка: на схемі слід зазначити:

- лінією червоного кольору – МБН Постачальник-Споживач та (при наявності) Споживач-субспоживач (Постачальник) згідно з Договором;
- лінією синього кольору – МБВ Сторін;
- лінією зеленого кольору – ТПБЕ Споживачу;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ТП, РУ 10 кВ, РУ 0,4 кВ, ВРУ, ГРЩ), кабельних (КЛ 10 кВ, КЛ 0,4 кВ) та повітряних ліній (ПЛ) - марку, переріз, довжину; силові трансформатори (тип, марку, потужність, напруги обмоток);
- диспетчерські найменування місць підключення об'єкту Споживача до електромережі (номери опор, ТП, фідерів та підстанцій);
- місця встановлення розрахункових засобів обліку е/е Споживача, Постачальника та субспоживачів при їх наявності (тип, серійний номер, дата повірки та номінальний струм лічильників);
- параметри трансформаторів струму та напруги для відповідних схем обліку (тип, номінал, серійний номер та дата повірки);
- потужність струмоприймачів та параметри захисних засобів електроустановки Споживача (напруга та номінальний струм (уставка) спрацювання для автоматичного вимикача або запобіжника)

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

Схему перевірів Інженер-інспектор

(П.І.В.),

Лановий О.М.

підпис

" 24 " липня 2013 р.

Споживач

" 24 " липня 2013 р.

М.П.

Порядок розрахунків

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу електричної енергії, спожитої протягом календарного місяця, приймається період часу з 00 год. 00 хв. 31 -го числа попереднього календарного місяця до 00 год. 00 хв. такого ж числа поточного календарного місяця.

Постачальник визначає обсяг електричної енергії, що відпускається Споживачу протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за відпущену Споживачу електроенергію із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за електроенергію, фактично спожиту у розрахунковому періоді, Сторони відносять до поточного календарного місяця.

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

- у формі попередньої оплати – шляхом оплати 100% вартості договірної величини споживання електричної енергії на відповідний розрахунковий період згідно з додатком «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та субспоживачам» в термін до кінця останнього робочого дня попереднього розрахункового періоду.

Споживач здійснює остаточний розрахунок за спожиту електроенергію, за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплату рахунків за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів згідно з умовами цього Договору на підставі самостійно отриманих у Постачальника рахунків протягом 5-ти операційних днів з дня їх отримання.

При остаточному розрахунку за спожиту електроенергію Постачальник враховує здійснену Споживачем попередню плату станом на кінець розрахункового періоду.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунка від Постачальника здійснює повну оплату вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення Споживачем ПКЕЕ.

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

3. Споживач протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду здійснює платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, що діють на день здійснення платежу. Обсяг електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні визначається відповідно до додатка «Порядок визначення платежу за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні Споживача» до цього Договору з урахуванням попередньої оплати.

4. На поточний рахунок Постачальника зі спеціальним режимом використання Споживач перераховує:

- грошові кошти за спожиту активну електричну енергію;
- грошові кошти за спожиту активну електричну енергію, що надходять за визнаною претензією або рішенням суду;
- грошові кошти на покриття двократної вартості різниці між фактично спожитою та договірною величиною споживання електричної енергії за розрахунковий період у разі споживання електричної енергії понад договірну величину;
- грошові кошти на покриття двократної вартості різниці між найбільшою величиною потужності, зафіксованою протягом розрахункового періоду, та договірною величиною потужності у разі перевищення договірної величини потужності.

Реквізити поточного рахунку Постачальника зі спеціальним режимом використання вказані у п.10 Договору (п.1 банківських реквізитів).

На поточний рахунок Постачальника Споживач перераховує:

- грошові кошти за перетікання реактивної електроенергії;
- грошові кошти на покриття плати за неустойку (штраф або пеня) та санкції, що сплачуються відповідно до ст. 625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних).

Реквізити поточного рахунку Постачальника вказані у п.10 Договору (п.2 банківських реквізитів).

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на відповідний поточний рахунок Постачальника.

5. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах Споживач зобов'язаний обов'язково зазначати таку інформацію: назва товару (активна чи реактивна електрична енергія) або вид іншого платежу (перевищення договірної величини електроспоживання, потужності, індекс інфляції, пені та інші нарахування); розрахунковий період, за який проводиться розрахунок; дата і № рахунка-фактури, № особового рахунка; дата складення та № договору про постачання електричної енергії; сума податку на додану вартість.

6. Обсяг фактично використаної Споживачем у розрахунковому періоді електроенергії визначається Постачальником з урахуванням умов Додатку «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача» та Додатку «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів» на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які знімаються Споживачем та надаються Постачальнику у терміни, вказані у Додатку «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії».

Показання розрахункових засобів обліку електричної енергії надаються Споживачем за формою, що вказана у додатку «Форма «Акт про використану електричну енергію»».

7. У разі неотримання **Постачальником** даних про спожиту електричну енергію в зазначений у **Додатку «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії»** термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється **Постачальником** 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 показань розрахункових засобів обліку не може перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється **Постачальником** 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 початкові показання розрахункових засобів обліку електричної енергії розрахункового періоду, в якому відновлено розрахунки за розрахунковими засобами обліку електричної енергії.

8. У разі приєднання до технологічних електричних мереж **Споживача** електроустановок інших суб'єктів господарювання (субспоживачів, що мають договори про постачання електричної енергії з **Постачальником**, електропередавальної організації), в **Акті про використану електричну енергію** додатково зазначаються обсяги електричної енергії, фактично спожиті іншими суб'єктами господарювання. Визначення обсягів електричної енергії, фактично спожитої **Споживачем**, здійснюється згідно вимог ПКЕЕ – шляхом складання **Споживачем** балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для комерційних розрахунків.

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

Втрати електричної енергії, що пов'язані із спільним використанням технологічних електричних мереж **Споживача**, визначаються **Постачальником** розрахунковим шляхом згідно **Додатку «Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача»**, та на підставі даних про покази розрахункових засобів обліку електроенергії, що надаються **Споживачем** в **Акті про використану електричну енергію**.

9. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини **Споживача** обсяг електричної енергії, використаної **Споживачем** від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, визначається **Постачальником**:

- на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку електроенергії при їх наявності та за умови, що їх стан відповідає вимогам НТД;
- у всіх інших випадках – за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного розрахункового періоду після відновлення розрахункового обліку.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). За день відновлення обліку приймається день складання **Акту технічної перевірки** після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку.

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

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

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

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

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

11. У разі обладнання схеми обліку **Споживача** вимірювальними трансформаторами струму та зниження **Споживачем** протягом двох послідовних розрахункових періодів обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, що визначається у відповідності з режимом роботи об'єкту **Споживача**, що вказаний у **Додатку «Відомості про об'єкти споживача»** для відповідного об'єкту **Споживача**), **Постачальник** висуває вимогу до

Споживача щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог НТД (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

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

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, 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 часу роботи струмоприймачів, визначеного у відповідності з режимом роботи об'єкта **Споживача**.

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

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

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

13. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним у НТД та/або паспортних даних засобів обліку вимогам до 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. Відмітки про невідповідність розрахункового засобу обліку **Споживача** температурному режиму експлуатації вказані у Додатку «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів».

14. Згідно наданого **Споживачем** Акта про використану електричну енергію та з урахуванням вимог пунктів 7-13 цього Додатка **Постачальник** визначає обсяг фактично спожитої активної електроенергії, обсяги перетікання реактивної електроенергії та здійснює нарахування, що включаються у відповідні рахунки-фактури. Ці обсяги **Сторони** погоджують в «Акті про прийняття - передавання товарної продукції - електричної енергії», в «Акті прийняття-здачі наданих послуг з перетікання реактивної енергії», два примірники яких **Постачальник** надає **Споживачу**. **Споживач** зобов'язаний повернути погодженими один примірник кожного із зазначених документів в наступному розрахунковому періоді.

У разі виникнення розбіжностей у показях розрахункових засобів обліку електричної енергії, наданих **Споживачем** у **Акті про використану електричну енергію** з даними акту контрольного огляду засобів обліку (далі - акту КОЗО), проведеного **Постачальником** шляхом візуального огляду засобів обліку та/або шляхом застосування технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, перевага при визначенні обсягу спожитої в розрахунковому періоді електричної енергії надається даним з акту КОЗО або даним ЛУЗОД.

15. Вартість фактично використаної у розрахунковому періоді електроенергії розраховується **Постачальником** наступним чином:

- період між датами зняття показів розрахункових засобів обліку на початок та кінець розрахункового періоду порівнюється до періоду дії тарифу в календарному місяці, а величина коштів, які має сплатити **Споживач**, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої (переданої) між датами зняття показів засобів обліку та визначеного згідно іншими умовами цього Додатку та Договору, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду;

- для **Споживачів**, що розраховуються за тарифами, диференційованими за зонами доби, як сума добутоків обсягів використаної електричної енергії, визначених за даними автоматизованої системи обліку або розрахункових засобів обліку для кожної зони діб розрахункового періоду, на величини відповідних диференційованих за зонами доби тарифів, що діяли на кінець розрахункового періоду;

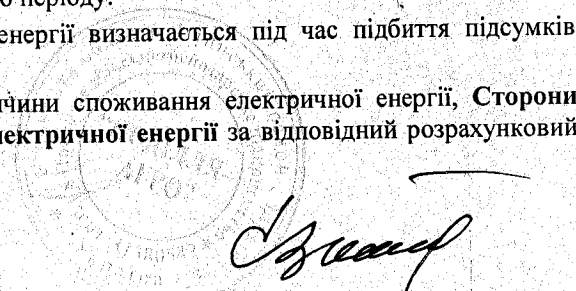
16. Вибір тарифу на електричну енергію здійснюється **Споживачем** для площадки в цілому та може бути змінений не частіше одного разу на рік на підставі письмової заяви **Споживача**, яка надається **Постачальнику** за п'ять робочих днів до початку розрахункового періоду, з якого буде застосовуватись обраний тариф. Група, клас та вид тарифу зазначається для кожної точки обліку **Споживача** у Додатку «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів».

17. При зміні **Споживачем** виду тарифу умови і порядок його застосування оформляється додатковою угодою до цього Договору.

18. Якщо розрахунки **Споживача** з **Постачальником** здійснюються за диференційованими тарифами, обсяги споживання електричної енергії за періодами часу додатково підтверджуються **Актом звіряння фактичних обсягів споживання електричної енергії за тарифами, диференційованими за періодами часу**, який **Споживач** повинен надати **Постачальнику** в термін не пізніше 10 діб після закінчення розрахункового періоду.

19. Перевищення договірної величини споживання електричної енергії визначається під час підбиття підсумків розрахункового періоду.

Документом, що підтверджує факт перевищення договірної величини споживання електричної енергії, **Сторони** вважають **Акті про прийняття - передавання товарної продукції - електричної енергії за відповідний розрахунковий період**.



The image shows an official circular stamp of the provider, partially overlapping a handwritten signature. The stamp contains text in Ukrainian, including 'Постачальник' (Provider) and 'Львівська обл.' (Lviv region). The signature is written in black ink over the stamp.

Після закінчення розрахункового періоду Споживач отримує від Постачальника рахунок на оплату двократної вартості перевищення, що має бути сплачений у терміни, зазначені в п.2 даного Додатку.

20. Коригування договірних величин споживання електричної енергії здійснюється Споживачем згідно наступного порядку:

- письмово не пізніше п'яти днів до кінця розрахункового періоду Споживач надає Постачальнику заяву на збільшення договірної величини споживання електричної енергії у розрахунковому періоді;

- Постачальник погоджує заяви на збільшення договірної величини споживання електричної енергії протягом розрахункового періоду виключно за умови 100%-ї оплати Споживачем збільшеного обсягу договірної величини споживання електричної енергії та письмово повідомляє про це Споживача;

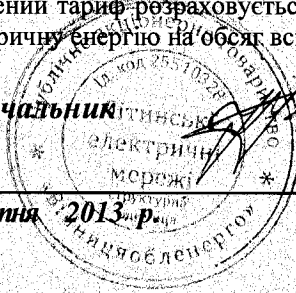
- заяву на зменшення договірної величини споживання електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді Споживач має право подавати не пізніше, ніж за п'ять днів до кінця періоду, що передує даному розрахунковому періоду.

21. Підвищена згідно закону вартість, різниці між фактично спожитим та договірним обсягами споживання електричної енергії для Споживачів, яким застосовуються при розрахунках тарифи, диференційовані за періодами часу, розраховується шляхом множення обсягу перевищення на середньозважений тариф.

Середньозважений тариф розраховується як частка від ділення всієї нарахованої (без ПДВ) за розрахунковий період суми оплати за електричну енергію на обсяг всієї електричної енергії, спожитої за цей період.

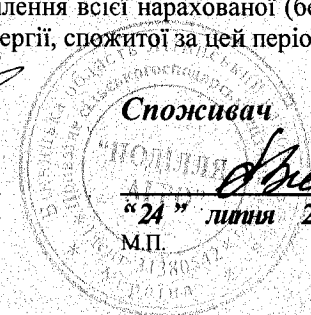
Постачальник

"24" липня 2013
М.П.



Споживач

"24" липня 2013 р.
М.П.



Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів розрахункових засобів обліку Споживача, встановлених на об'єктах Споживача та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до його технологічних електричних мереж (субспоживачів, електропередавальної організації), здійснюється Споживачем. Зняті Споживачем покази доводяться до Постачальника згідно з наведеним в п.4 даного Додатку порядком.

2. Зняття показів розрахункових засобів обліку Споживача, встановлених на об'єктах Постачальника, здійснюється Постачальником в присутності представника Споживача або самостійно (інформацію щодо самостійно знятих Постачальником показів Споживач може отримати в СО «Літинські ЕМ»

(назва структурної одиниці Постачальника)

особисто або через представника).

Зняті Постачальником покази підтверджуються Споживачем згідно з наведеним в п. 4 порядком.

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

Таблиця 4.1.

Графік зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії		
№ з/п	Календарний день (число) зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за розрахунковий період	Примітки
1	18	

4. Дані про зняті покази розрахункових засобів обліку оформляються Споживачем за встановленою формою (Додаток «Форма «Акт про використану електричну енергію»).

Акт про використану електричну енергію надається Споживачем Постачальнику щомісячно
(вказати – щомісячно чи щоквартально)

протягом 24 годин з моменту зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії за адресою:
смт. Літин, вул. Держинського, 66.

(адреса структурної одиниці Постачальника)

У разі, якщо день зняття показів розрахункових засобів обліку електричної енергії припадає на вихідні (святкові) дні Споживач надає Постачальнику Акт про використану електричну енергію до кінця робочого дня, що передує вихідним (святкам), або до кінця першого після вихідних (свят) робочого дня.

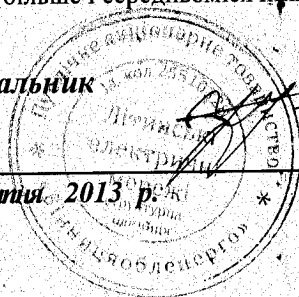
Акт про використану електричну енергію складається у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Інформація в колонках 1, 2 та 3 («№ п/п.», «№ об'єкту», «Найменування точки обліку (адреса)»), що надається Споживачем в Акті про використану електричну енергію, має співпадати за порядком слідування у відповідних колонках Додатку «Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів».

Якщо показання засобів обліку в Акті про використану електричну енергію, наданому Споживачем, є меншими показань, зафіксованими Постачальником на дату закінчення розрахункового періоду Споживача у Акті КОЗО або шляхом застосування технічних засобів зчитування, в т.ч. ЛУЗОД, такий Акт не погоджується Постачальником. У такому разі складається Акт про використану електричну енергію на підставі показань засобів обліку у акті КОЗО або згідно з технічними ЛУЗОД.

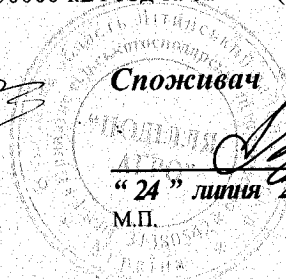
5. Споживач зобов'язується проводити у доведені Постачальником режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням Постачальнику інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у Споживача об'єктів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт·год та більше (за підсумком минулого року).

Постачальник



“ 24 ” липня 2013 р.
М.П.

Споживач



“ 24 ” липня 2013 р.
М.П.

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 Мінпаливенерго України №19 від 17.01.02. погоджена НКРЕ 16.01.02. зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02. за №93/6381).

1. Споживач **Приватне сільськогосподарське підприємство «Поділля -Агро»**
2. Адреса смт. Літин, вул. Дубовий гай, 23.
3. Режим роботи 3 зміни
(1,2,3 зміни; безперервний цикл; сезонний; перемінний)
4. Характеристика компенсувальних установок (КУ) Споживача

Для площадки № 3 Ферма с. Бірків
(вказати № площадки та назву об'єкту з додатку «Відомості про об'єкти Споживача»)

№ п/п	Тип КУ	Потужність, кВАр у відповідності з Уном		Усього, кВАр
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2	З ручним регулюванням, кВАр			
	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технолог. обладн., кВАр			

Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами:
 $P = P1 + P2 - P3$ (грн)

де **P1** - основна плата; **P2** - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП); **P3** - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі електропередавальної організації (Постачальника) в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану електроенергію визначається формулою:

$$P1 = \sum_{n=1}^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн}),$$

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 енергії в мережу Постачальника 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** - прогнозована середня закупівельна ціна за ел. ерگیю, грн/кВт*год.

При зонному обліку основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$P1 = \sum_{i=1}^n \sum_{v=1}^v (WQ_{спi} + K * WQ_{гi}) * D * T \quad (\text{грн}),$$

де **n** - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії; **v** - число зон добового графіка електричного навантаження Постачальника; **i** - номер зони добового графіка; **WQ_{спi}** - споживання реактивної електроенергії в точці обліку в і-й зоні розрахункового періоду, кВАр*год; **WQ_{гi}** - генерація реактивної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр*год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою:

$$P2 = P1 * C_{баз} * (K_{ф} - 1) \quad (\text{грн}),$$

де **C_{баз}** - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1,0;

K_ф - коефіцієнт, що вибирається з таблиці 1 Методики в залежності від фактичного, або нормативного (при відсутності обліку) значення **tgφ** для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

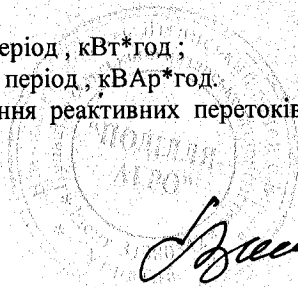
Значення **tg φ** визначається за формулою:

$$tg \phi = WQ_{сп} / WP,$$

де **WP** - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт*год;

WQ_{сп} - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр*год.

Знижка **P3** визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків та при їх виконанні згідно п. 15 цього додатку.



Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електронепередавальною організацією та її споживачами (затверджена наказом Мінпаливенерго України №19 від 17.01.02. погоджена НКРЕ 16.01.02. зареєстрована в Міністерстві юстиції України 01.02.02 за №93/6381).

1. Споживач Приватне сільськогосподарське підприємство «Поділля -Агро»

2. Адреса смт. Літин, вул. Дубовий гай, 23.

3. Режим роботи 3 зміни

(1,2,3 зміни; безперервний цикл; сезонний; перемінний)

4. Характеристика компенсувальних установок (КУ) Споживача

Для площадки № 3 Ферма с. Бірків

(вказати № площадки та назву об'єкту з додатку «Відомості про об'єкти Споживача»)

№ п/п	Тип КУ	Потужність, кВАр у відповідності з Уном		Усього, кВАр
		до 1000 В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	з автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2	з ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технолог. обладн., кВАр			

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

$$P = P1 + P2 - P3 \quad (\text{грн})$$

де $P1$ - основна плата; $P2$ - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП); $P3$ - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі електронепередавальної організації (Постачальника) в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану електроенергію визначається формулою:

$$P1 = \sum_{n=1}^n (WQ_{сп} + K * WQ_{г}) * D * T \quad (\text{грн}),$$

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 енергії в мережу Постачальника 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 - прогнозована середня закупівельна ціна за ел. енергію, грн/кВт*год.

При зонному обліку основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$P1 = \sum_{i=1}^n (\sum_{v=1}^v WQ_{спi} + K * WQ_{гi}) * D * T \quad (\text{грн}),$$

де n - число точок розрахункового обліку реактивної електроенергії; v - число зон добового графіка електричного навантаження Постачальника; i - номер зони добового графіка; $WQ_{спi}$ - споживання реактивної електроенергії в точці обліку в i -й зоні розрахункового періоду, кВАр*год; $WQ_{гi}$ - генерація реактивної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр*год;

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою:

$$P2 = P1 * Сбаз * (Kф - 1) \quad (\text{грн}),$$

де $Сбаз$ - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1,0;

$Kф$ - коефіцієнт, що вибирається з таблиці 1 Методики в залежності від фактичного, або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg \phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Значення $tg \phi$ визначається за формулою:

$$tg \phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт*год;

$WQ_{сп}$ - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр*год.

Знижка $P3$ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків та при їх виконанні згідно п. 15 цього додатку.

7. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показів лічильників реактивної енергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період.
8. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показів розрахункових засобів обліку реактивної енергії за розрахунковий період згідно з графіком, що приведений у Додатку «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії» до Договору.
9. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку (табл. п.6 цього додатку).
10. При відсутності засобів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у визначені в Договорі терміни Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної енергії розрахунковим шляхом.
- 10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються за точками обліку згідно п.4.1.1 Методики по формулі:

$$WQ_{сп} = tg \varphi_n * W_P,$$

де $tg \varphi_n$ - нормативний коефіцієнт потужності.

- 10.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{гр}$) визначаються згідно п.4.1.2 Методики за формулою:

$$WQ_{гр} = Q_{ку} * t_{н.р.},$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці в п.4);
 $t_{н.р.}$ - число годин неробочого часу Споживача за розрахунковий період, год;

$$t_{н.р.} = t_k - t_p,$$

де t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді;

t_p - фактична кількість годин роботи споживача протягом розрахункового періоду, год.

В розрахунку $t_{н.р.}$ приймається по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць:

$$1 \text{ зміна: } t_k=730 \quad t_p=167 \quad t_{н.р.}=563$$

$$2 \text{ зміни: } t_k=730 \quad t_p=333 \quad t_{н.р.}=397$$

$$3 \text{ зміни: } t_k=730 \quad t_p=500 \quad t_{н.р.}=230$$

При безперервному циклі роботи Споживача застосовується формула:

$$WQ_{гр} = (Q_{ку} + 0,3P_{с.д.в/в}) * t_k - tg \varphi_n * W_P,$$

де $P_{с.д.в/в}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10кВ) синхронних двигунів (п.п 2 таблиці п.4 цього додатку);
 При безперервному циклі роботи підприємства, у разі отримання $WQ_{гр}$ менше 0, значення $WQ_{гр}$ приймається рівним 0.

- 10.3. При відсутності вимірювань генерації реактивної енергії хоча б у одній точці обліку на площадці вимірювань розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{гр}$) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП (Дср).

В таких умовах основна плата визначається формулою:

$$P_1 = \sum_1^n (WQ_{сп} * D) * T + K * WQ_{гр} * D_{ср} * T \quad (\text{грн})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з п.4.2 Методики для точок обліку, вказаних у табл. п.6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, при зміні схем підключення засобів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.10.2

У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями Споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період. Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Постачальника.

14. Установка та демонтаж КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Постачальника при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі балансової належності електромереж Споживача і Постачальника з відповідним внесенням змін у цей додаток до Договору.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Постачальника та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ, та ін.):

16. У випадку, якщо на об'єкті Споживача з відсутніми засобами обліку генерації реактивної електроенергії представниками Постачальника виявлені КУ, що підключені без повідомлення Постачальника та не вказані в Договорі, сумарне розрахункове значення генерації реактивної електроенергії визначається Постачальником з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження відповідного об'єкта Споживача. Нарахування проводиться на підставі акту представника Постачальника, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

Постачальник

“24” липня 2013 р.
М.П.

Споживач

“24” липня 2013 р.
М.П.

Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача

Цей порядок складено відповідно до Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої Міністерством енергетики України 18.02.1998р.

1. Споживач Приватне сільськогосподарське підприємство «Поділля-Агро»

2. Адреса смт. Літин, вул. Дубовий гай, 23.

Порядок обрахування втрат в обладнанні технологічних електричних мереж:

Для обчислення втрат електроенергії в трансформаторах необхідні наступні дані (паспортні або каталожні), що зазначаються для кожного з трансформаторів:

S_n - номінальна потужність трансформатора (кВА);

ΔP_{xx} - втрати активної потужності в сталі трансформатора (кВт);

ΔP_{kz} - втрати активної потужності в міді трансформатора при номінальному навантаженні (кВт);

I_{xx} - струм холостого ходу трансформатора (%); U_{kz} - напруга короткого замикання (%);

WP_{ϕ} - споживання активної енергії за розрахунковий період (кВт*г);

WQ_{ϕ} - споживання реактивної енергії за розрахунковий період (кВАр*г);

при відсутності засобів обліку реактивної електроенергії приймається:

$$WQ_{\phi} = WP_{\phi} \cdot \text{tg}\phi \quad (7.1)$$

де $\text{tg}\phi$ - для промислових підприємств - 0.8; для непромислових підприємств - 0.6; для тягових підстанцій міського електротранспорту - 0.5;

T_{Π} - кількість годин роботи трансформатора в розрахунковий період (календарне число годин);

- кількість годин роботи підприємства (споживача), або трансформатора під навантаженням в розрахунковий період.

Розрахунок втрат у двохобмоткових трансформаторах

$$\Delta W P_T = \Delta W P_{xx} + \Delta W P_{kz} = \Delta P_{xx} \cdot T_{\Pi} + K_z^2 \cdot \Delta P_{kz} \cdot T_p \quad (\text{кВт}\cdot\text{год.}); \quad (7.2)$$

$$\Delta W Q_T = \Delta W Q_{xx} + \Delta W Q_{kz} = \Delta Q_{xx} \cdot T_{\Pi} + K_z^2 \cdot \Delta Q_{kz} \cdot T_p \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год.}), \quad (7.3)$$

$$\text{де } K_z = \frac{S_{\phi}}{S_n}; \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}; \quad P_{\phi} = \frac{W P_{\phi}}{T_p}; \quad Q_{\phi} = \frac{W Q_{\phi}}{T_p}; \quad \Delta Q_{xx} = \frac{S_n \cdot I_{xx}}{100}; \quad \Delta Q_{kz} = \frac{S_n \cdot U_{kz}}{100}$$

Розрахунок втрат у триобмоткових трансформаторах

$$\Delta W P_T = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (\Delta P_{вн} \cdot K_{звн}^2 + \Delta P_{сн} \cdot K_{зсн}^2 + \Delta P_{нн} \cdot K_{знн}^2) \cdot T_p, \quad (\text{кВт}\cdot\text{год.}) \quad (7.4)$$

$$\Delta W Q_T = \Delta Q_{xx} \cdot T_n + (\Delta Q_{вн} \cdot K_{звн}^2 + \Delta Q_{сн} \cdot K_{зсн}^2 + \Delta Q_{нн} \cdot K_{знн}^2) \cdot T_p, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год.}) \quad (7.5)$$

$$S_{\phi_{вн}} = \sqrt{P_{\phi_{вн}}^2 + Q_{\phi_{вн}}^2}, \quad \text{де } P_{\phi_{вн}} = \frac{W P_{\phi_{вн}}}{T_p} = \frac{W P_{\phi_{сн}} + W P_{\phi_{нн}}}{T_p}; \quad Q_{\phi_{вн}} = \frac{W Q_{\phi_{вн}}}{T_p} = \frac{W Q_{\phi_{сн}} + W Q_{\phi_{нн}}}{T_p}$$

$$S_{\phi_{сн}} = \sqrt{P_{\phi_{сн}}^2 + Q_{\phi_{сн}}^2}, \quad \text{де } P_{\phi_{сн}} = \frac{W P_{\phi_{сн}}}{T_p}; \quad Q_{\phi_{сн}} = \frac{W Q_{\phi_{сн}}}{T_p}$$

$$S_{\phi_{нн}} = \sqrt{P_{\phi_{нн}}^2 + Q_{\phi_{нн}}^2}, \quad \text{де } P_{\phi_{нн}} = \frac{W P_{\phi_{нн}}}{T_p}; \quad Q_{\phi_{нн}} = \frac{W Q_{\phi_{нн}}}{T_p}$$

$$K_{звн} = \frac{S_{\phi_{вн}}}{S_{вн}}; \quad K_{зсн} = \frac{S_{\phi_{сн}}}{S_{сн}}; \quad K_{знн} = \frac{S_{\phi_{нн}}}{S_{нн}}$$

Для обчислення втрат електроенергії в проводах та кабелях необхідні наступні дані (паспортні або каталожні):

L - довжина лінії (км);

R_0 - питомий активний опір лінії (Ом/км);

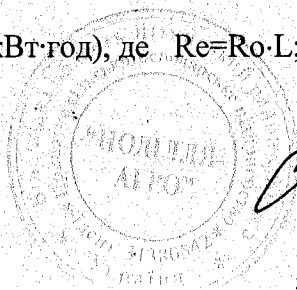
X_0 - питомий реактивний опір лінії (Ом/км);

T_{Π} - кількість годин роботи лінії за розрахунковий період;

U_n - номінальна напруга лінії (кВ).

Розрахункові формули обчислення втрат в повітряних лініях:

$$\Delta W P_L = \frac{W P^2 + W Q^2}{U_n^2 \cdot T_{\Pi}} \cdot R_e \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт}\cdot\text{год}), \quad \text{де } R_e = R_0 \cdot L; \quad (7.6)$$



$$\Delta W_{QЛ} = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 T_{П}} \cdot X_e \cdot 10^{-3} \text{ (кВАр}\cdot\text{год)}, \text{ де } X_e = X_0 \cdot L; \quad (7.7)$$

Розрахункові формули обчислення втрат в кабельних лініях:

$$\Delta W_{PЛ} = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_H^2 T_{П}} \cdot R_e \cdot 10^{-3} \text{ (кВт}\cdot\text{год)} \quad (7.8)$$

3. Перелік трансформаторів, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ п.п	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	схемний признак (С+; П-; ЧВ-; С+ЧВ-)*	Інв. номери підключених точок обліку з додатку №10	Тип трансформатора	Паспортні дані				
					Sn, кВА	ΔРхх, кВт	ΔРкз, кВт	Іхх, %	Uкз, %
3.1									
3.2									
3.3									
3.4									
3.5									
3.6									
3.7									
3.8									
3.9									
3.10									

4. Перелік ліній електропередачі, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ п.п	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	схемний признак (С+; П-; ЧВ-; С+ЧВ-)*	Інв. номери підключених точок обліку з додатку №10	Марка лінії	Тип (ПЛ, КЛ)	Переріз жил D, мм	Паспортні та каталожні дані			
							U _n , кВ	L, км	R ₀ , Ом/км	X ₀ , Ом/км
4.1	ЗТП-92	С+	12-041900-990	СП	пл.кл	4x25	0,38	0,005		
4.2	ТП-86	С+	12-041900-980	СП	пл.кл	4x16	0,38	0,003		
4.3										
4.4										
4.5										
4.6										
4.7										
4.8										
4.9										
4.10										

Примітка: * в кол. 3 таблиць п.3 та 4 прийняті наступні умовні позначення:

«С+» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Споживача**, що знаходиться перед точкою вимірювань електричної енергії, додається до обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

«П-» - обсяг втрат електроенергії в обладнанні **Постачальника**, що знаходиться після точки вимірювань електричної енергії, віднімається від обсягу електроенергії згідно показів засобів обліку;

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

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

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

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

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

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

$WP_{\text{пост}}$ - обсяг активної електричної енергії, переданої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі **Постачальника** та/або суб'єктів господарювання, передачу електричної енергії яким забезпечує **Постачальник**;

$WP_{\text{над}}$ - загальний обсяг активної електричної енергії, яка надійшла протягом відповідного розрахункового періоду в технологічні електричні мережі спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було спожито **Споживачем** та/або передано в мережі **Постачальника** та/або в мережі суб'єктів господарювання, передачу електричної енергії яким забезпечує **Постачальник**.

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

- якщо електрична енергія передається в мережі **Постачальника**;
- якщо електрична енергія передається в мережі суб'єктів господарювання, передачу електричної енергії яким забезпечує **Постачальник**, залученим до розрахунків за перегікання реактивної електричної енергії та здійснюючим дані розрахунки з **Постачальником**.

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

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

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

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

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

$WP_{\text{пост}}$ - обсяг активної електричної енергії, переданої протягом відповідного розрахункового періоду в мережі **Постачальника** та/або суб'єктів господарювання, передачу електричної енергії яким забезпечує **Постачальник**;

$WP_{\text{над}}$ - загальний обсяг активної електричної енергії, яка надійшла протягом відповідного розрахункового періоду в технологічні електричні мережі спільного використання, належні **Споживачу**, і яку в подальшому було спожито **Постачальником** та/або передано в мережі **Постачальника** та/або в мережі суб'єктів господарювання, передачу електричної енергії яким забезпечує **Постачальник**.

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

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

Постачальник

"14" липня 2013 р.
М.П.

Споживач

"14" липня 2013 р.
М.П.

Відомості про об'єкти Споживача

№ п.п.	Назва об'єкта та його адреса	№ площа дки	Приєднана потужність,		Дозволена потужність, кВт*	Режим роботи – год. на день/ днів на тиждень	к-сть точок обліку, підкл. до мережі, шт.
			кВА	кВт			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Зернотік с. Микулинці	1		75	75	8/7	1
		2					
2	Тракторний стан с. Бірків	3		50	50	8/7	1
		4					
3	Ферма с. Бірків	5		150	150	24/7	1
		6					
4		7					
		8					
5		9					
		10					
6		11					
		12					
7		13					
		14					
8		15					
9		16					
10		17					
11		18					
12		19					
13		20					
14		21					
15		22					
16		23					
		24					
ВСЬОГО				275	275	x	x

* Примітка: сумарна дозволена потужність усіх об'єктів не може перевищувати значення, вказаного у розділі 1 Договору.

Постачальник
Львівська обласна енергетична компанія
електрична мережа
“24” липня 2013 р.
М.П.

Споживач
Львівська обласна енергетична компанія
“24” липня 2013 р.
М.П.

№ площі адки *	№ п/п	Найменування точки обліку (адреса), місце підключення до електромережі	3	Зерногiк с. Микулинці	Тракторний стан с. Бірків	Ферма с. Бірків				
1	2			1	2	3				

Примітка:

* перелік площадок Споживача та їх порядкові номери вказані у Додатку «Відомості про об'єкти Споживача».

** Клас напруги для точки обліку визначається за рівнем напруги в точці продажу електричної енергії, що вказана на однолінійній схемі електропостачання: для напруги 27,5 кВ та вище (35, 110 кВ) – 1 клас; для рівнів напруги 10 кВ та нижче (6 кВ, 380 В, 220 В) – 2 клас. Від класу напруги залежить ставка роздрібного тарифу на електричну енергію.

*** № тарифної групи слід вказувати згідно класифікації 4-НКРЕ, відповідно якої діють 2 тарифних групи: 1 група – юридичні споживачі та споживачі, прирівняні до населення; 2 група – населення.

**** Вид тарифу вказується наступним чином:

- для звичайних тарифів (недиференційованих за періодами часу) – 1;
- для тарифів, диференційованих на дві зони доби (ніч та день) – 2;
- для тарифів, диференційованих на дві зони доби для потреб зовнішнього освітлення (ніч та інші години доби) – 2о;
- для тарифів, диференційованих на три зони доби (ніч, напівпік, пік) – 3;

***** Вказується код позиції форми 4-НКРЕ, який характеризує відповідний тариф, що застосовується при розрахунках Споживача.

***** У разі визначення обсягів спожитої електричної енергії Споживачем згідно з п.4.2.3 Договору за величиною приєднаної потужності струмоприймачів у розрізі окремих точок обліку застосовується значення, що вказане у кол. 14 таблиці даного Додатку (у разі складання актів про порушення Споживачем ПКЕЕ).

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

Відповідальність за технічний стан засобів обліку несе та Сторона Договору, на балансі якої вони перебувають, або Сторона Договору, яка здійснює їх експлуатацію.

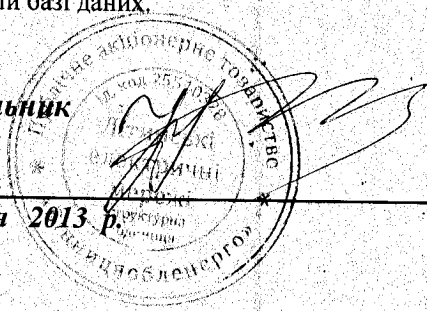
Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб на них покладається на Споживача згідно Акту про збереження пломб.

У разі обладнання засобів обліку електроенергії Споживача технічними засобами зчитування інформації, в т.ч. ЛУЗОД та/або АСКОЕ, що прийняті Постачальником в промислову експлуатацію, для інформаційного об'єднання ЛУЗОД та/або АСКОЕ Споживача з АСКОЕ Постачальника Споживач зобов'язаний:

- забезпечити неперервну та безперебійну роботу ЛУЗОД та/або АСКОЕ та їх складових, повноту зчитування та обміну даними, що містяться в первинній базі даних засобів обліку електроенергії;
- використовувати для комерційних розрахунків дані з прийнятих в промислову експлуатацію ЛУЗОД та/або АСКОЕ, починаючи з дати підписання відповідного акту про впровадження;
- забезпечувати відсутність обмежень та вільний доступ АСКОЕ Постачальника до інформації, що зберігається в первинній базі даних засобів обліку електроенергії Споживача.

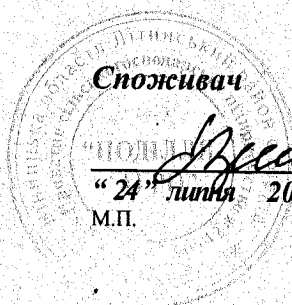
Споживач не має права обмежувати Постачальнику доступ до засобів обліку електроенергії та до інформації, що зберігається в їх первинній базі даних.

Постачальник



"24" липня 2013 р.
М.П.

Споживач



"24" липня 2013 р.
М.П.