

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії
№ 220062383

м. Біла Церква
(місце укладення)

21 червня 2014 року
(дата)

Публічне акціонерне товариство «Київобленерго»,
що здійснює діяльність на підставі Ліцензії АЕ №194761 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії АЕ №194762 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі заступника начальника комерційної дільниці Білоцерківського РП ПАТ "Київобленерго"

Кучевської Світлани Іванівни

що діє на підставі довіреності №174 від 13 червня 2014 року,
та

Фермерське господарство

(організаційно-правова форма)

"АГРОТРЕЙД-2006"

(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі Статуту

(далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі

Голови Кудлай Надії Дмитрівни

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі

Свідоцтва

(довіреність або установчі документи Споживача)

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

1. Предмет Договору

1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю 78 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.

Приєднана потужність у точці підключення становить 78 кВт

1.2. Точка продажу електричної енергії встановлюється Сторонами згідно „Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”, та зазначається в Додатку №1 "Загальна однолінійна схема електропостачання", що є невід'ємною частиною даного Договору.

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, зокрема Правилами користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ), Правилами безпечної експлуатації електроустановок споживачів, Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів та Правилами охорони електричних мереж (далі - ПОЕМ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Продавати (постачати) Споживачу електричну енергію, як товар з врахуванням його особливих споживчих якостей та фізико-технічних характеристик:

в межах дозволеної потужності, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5 та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”);

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених у Додатку №3 „Режими постачання електричної енергії”;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України (ГОСТ 13109-97 „Норми якості електричної енергії в системах електропостачання загального призначення”).

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.

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.
2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу цього Договору та режиму роботи електроустановки.

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами Додатку №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію” та Додатку №6 „Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії”.

2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з умовами Додатку №5 „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”.

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до розрахункових засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії до пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, до електричних установок для проведення технічної перевірки засобів обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, контрольованого огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки обліку, для виконання відключення та обмеження споживання у будь-який час доби.

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. Забезпечити встановлення засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних у випадках, якщо приєднана потужність електроустановок на об'єкті Споживача становить 150 кВт і більше та середньомісячний обсяг споживання за попередні 12 розрахункових періодів становить 50 тис.кВт*год. і більше, в узгодженні з Постачальником строки.

2.3.8. Надавати Постачальнику відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік по кожній площадці вимірювання з помісячним розподілом до 1-го (першого) листопада поточного року за формою Додатку №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”.

2.3.9. Для визначення режимів роботи мереж двічі на рік надавати Постачальнику електричної енергії добові графіки споживання та генерації електричної енергії та потужності в установленій характерній робочий день літнього і зимового періоду. Про день режимних замірів Постачальник електричної енергії повідомляє Споживача заздалегідь.

2.3.10. Звернутися до Постачальника електричної енергії протягом 10 днів наступного розрахункового місяця щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ, якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного п. 1.5.17 ПУЕ.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти договори (про спільне використання технологічних мереж, про технічне забезпечення електропостачання та інші), передбачені чинним законодавством України та ПКЕЕ, у разі обґрунтованої 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 Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 днів до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення та розірвати даний Договір.

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. 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, на умовах передбачених в Додатку №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”, за компенсацію перетікання реактивної електричної енергії, на умовах передбачених в Додатку №5 „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”, 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 в порядку, визначеному чинним законодавством України.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії для зняття показів, проведення їх технічної перевірки, повірки, заміни, ремонту, модернізації, переносу, інших робіт з експлуатації засобів обліку, до пристроїв релейного захисту, автоматики, зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження, до пристроїв які забезпечують вимірювання потужності, показників якості електроенергії, пристроїв комутації, що забезпечують можливість припинення чи обмеження постачання електроенергії, пристроїв компенсації реактивної потужності, електромереж та охоронних зон електромереж Постачальника електроенергії; електроустановок Споживача для встановлення засобів обліку вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

3.1.6. Доступу в установленому порядку до об'єктів електричних мереж, які перебувають у віддані Постачальника та розташовані на території Споживача, для їх ремонту, технічного обслуговування та оперативних перемикачів, згідно вимог Постанови КМУ №209 від 04.03.1997р. "Про затвердження правил охорони електричних мереж".

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 в порядку, визначеному чинним законодавством України.

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 технологічних електричних мереж Споживача при умові підписання відповідного договору.

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, визначених державними стандартами України, 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 електроенергії.

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

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

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

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених в Додатку №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти річних від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого

індексу інфляції за весь час прострочення. Суми вазаних нарахувань зазначаються розрахунковому документі окремими рядками.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику

двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт*год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану - виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року № 562 (далі – Методика), за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням, у разі таких дій Споживача:

самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;

пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб;

споживання електроенергії поза засобами обліку;

інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. У разі порушення схеми розрахункового обліку електроенергії, пошкодження або викрадення розрахункових засобів обліку електричної енергії внаслідок дій (бездіяльності) Споживача їх ремонт, заміна і перевірка здійснюється за рахунок Споживача.

4.2.5. Споживач, який відповідно до технічних умов має у своїй власності резервні джерела електропостачання, несе повну відповідальність за їх технічний стан і готовність до своєчасного пуску. Збитки та негативні наслідки від несвочасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.

4.2.6. Споживач несе відповідальність в разі порушень, викликаних несправністю електроустановок споживача або електроустановок, розташованих на території споживача, які призвели до відключення ліній живлення, пошкодження основного устаткування, ураження електричним струмом людей і тварин, а також до пожеж.

4.2.7. 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.

4.2.8. Споживач зобов'язаний дотримуватись вимог Постанови КМУ №209 від 04.03.97р. "Про затвердження правил охорони електричних мереж", а саме:

забороняється перебувати на території і в приміщеннях трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристроїв, відчиняти двері і люки цих споруд, здійснювати самовільне переключення електричних апаратів та підмикання до електричних мереж, будувати в межах охоронних зон будь-які будинки, влаштовувати звалища, розташовувати автозаправні станції, саджати дерева, накидати на струмопровідні частини об'єктів електричних мереж і наближати до них сторонні предмети, підніматися на опори повітряних ліній електропередачі, електрообладнання трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристроїв, демонтувати їх елементи та інше;

без письмової згоди енергопідприємств, у віданні яких перебувають мережі, а також без присутності їх представника Споживачу забороняється будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, знесення будівель і споруд, здійснення усіх видів гірничих, вантажно-розвантажувальних, землечерпальних, підривних, меліоративних, днопоглиблювальних робіт, вирубування дерев, розташування польових станів, загонів для худоби, установа дрютяного загородження, шпалер для виноградників і садів, а також поливання сільськогосподарських культур; проїзд в охоронних зонах повітряних ліній електропередачі машин, механізмів загальною висотою з вантажем або без нього від поверхні дороги понад 4,5 метра; виконання земляних робіт на глибині понад 0,3 метра, а на орних землях - на глибині понад 0,45 метра, а також розрівнювання ґрунту (в охоронних зонах підземних кабельних ліній електропередачі); риболовля, збирання рослин, влаштування водопою, заготівля льоду (в охоронних зонах підводних кабельних ліній електропередачі);

Споживач погоджується і розуміє, що у випадку порушення ним п. 4.2.8. Договору, Постачальник має право звертатися до компетентних державних органів та органів місцевого самоврядування, прокуратури, суду, з вимогами про усунення порушень охоронних зон

електричних мереж, стягненням збитків та відшкодуванням витрат, понесених Постачальником в зв'язку із усуненням порушень зон електричних мереж.

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 надзвичайної і непереборної сили (форс-мажорні обставини). До форс-мажорних обставин відносяться: надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

винятковими погодними умовами і стихійним лихом (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);

непередбаченими ситуаціями, викликаними діями сторони, що не є стороною відповідного договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);

умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, 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 та підтвердити це довідкою відповідного органу.

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. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.2 цього Договору обсягів. Договірні величини споживання електричної енергії та потужності визначаються сторонами у Додатку №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”, що є невід'ємною частиною цього договору.

5.2. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 1 листопада поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (включаючи обсяги споживання Субспоживачів) за формою Додатку №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”.

Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної 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 разі потреби, у передбачених ПКЕЕ випадках, Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів споживання.

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

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

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачів постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.2. 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 (межі тарифних зон) установлюються державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергетичною системою України і доводяться Постачальником до відома Споживача письмовими повідомленнями чи телефонограмою.

5.5. Звернення Споживача щодо коригування договірних величин споживання електричної енергії та/або електричної потужності протягом поточного розрахункового періоду, надане Постачальнику не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення поточного розрахункового періоду, розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури. За дату надходження звернення приймається дата реєстрації Постачальником письмового звернення Споживача.

5.6. Коригування договірної величини споживання електричної енергії та/або договірної (граничної) величини електричної потужності проводиться Постачальником при виконанні Споживачем наступних умов:

- надання Споживачем письмового звернення Постачальнику про коригування договірної величини електричної енергії на протязі поточного розрахункового періоду не пізніше ніж за п'ять робочих днів до його закінчення;
- відсутності у Споживача заборгованості за спожиту в попередніх періодах електричну енергію;
- своєчасного виконання Споживачем платежів, передбачених на розрахунковий період в Додатку №4 "Порядок розрахунків за активну електроенергію";
- виконання Споживачем оплати додатково заявлених обсягів споживання електричної енергії.

У разі неповної оплати Споживачем додатково заявлених обсягів споживання електричної енергії, коригування договірних величин споживання електричної енергії та потужності в сторону збільшення проводиться на величину фактично оплачених додатково заявлених обсягів, що існує на момент розглядання заяви.

Датою коригування договірної величини споживання електричної вважається дата попередньої оплати додатково заявлених обсягів електричної енергії.

5.7. Перевищення договірної величини споживання електричної енергії визначається під час підбиття підсумків розрахункового періоду на основі підтверджених даних розрахункового обліку електричної енергії та зазначається Постачальником в розрахунковому документі.

5.8. Перевищення договірної величини електричної потужності фіксується протягом розрахункового періоду в години контролю максимуму навантаження та оформлюється актом з контролю електричної потужності.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями;

- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії.
- невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень.

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

6.1.3.3 повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

- відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);

- споживання електроенергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору, розірвання або неукладення між суб'єктами господарювання договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

- недопущення до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб органів виконавчої влади та/або електропередавальної організації, на яких покладено згідно з законодавством України та/або договором відповідні обов'язки;

- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком №4 **"Порядок розрахунків за активну електроенергію"**;

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

- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

- невиконання обґрунтованих вимог Постачальника щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів, в т.ч. щодо встановлення засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних (п.2.3.7 Договору);

- порушення Споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж внаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму та невиконання інших вимог Постанови КМУ №209 від 04.03.97р. **"Про затвердження правил 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 №3 **"Режими постачання електричної енергії"**.

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

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) Субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами Додатку №4 **"Порядок розрахунків за активну електроенергію"** та Додатку №5 **"Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії"**.

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до

місяця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та згідно з Додатком №8 „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 відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

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

7.5. На підставі показів засобів обліку електроенергії та згідно умов Додатка №6 „Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії” оформлюються:

- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції);
- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби за ініціативою Постачальника).

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 розстрочки погашення (реструктуризації) заборгованості за спожиту електроенергію. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до зазначеного договору.

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.

7.8. Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника.

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

8.1. Стосунки 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 вносити 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 №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання” у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”).

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

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

8.1.5. Споживач має право приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність

Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

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

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

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

8.3. У разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (Основного споживача, Електропередавальної організації) додатки до цього договору: Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”, Додаток №6 „Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії”, Додаток №8 „Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача” мають бути погоджені з третьою стороною.

8.4. Відносини з 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 Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”, Додаток №6 „Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії”, Додаток №8 „Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача” дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

Додаток №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”;

Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”;

Додаток №3 „Режими постачання електричної енергії”;

Додаток №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”;

Додаток №5 „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії”;

Додаток №6 „Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії”;

Додаток №7 „Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації”;

Додаток №8 „Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача”;

Додаток №9 „Відповідальні особи Споживача”;

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

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до „Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін” (крім випадків, передбачених пунктами 8.2 і 8.4 цього Договору).

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до «31» грудня 2014р. У випадках встановлених абзацом третім п.9.4 даний Договір укладається на строк дії договору оренди. У випадках встановлених абзацом четвертим п.9.4 даний Договір укладається на строк дії договору про приєднання.

Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за 30 днів до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії, або про перегляд його умов.

У випадку, якщо Споживач користується об'єктом на підставі договору оренди, дія Договору в частині постачання електричної енергії на орендований об'єкт припиняється в припинення дії договору оренди, а саме:

Назва об'єкту	Адреса об'єкту	№ та дата укладання договору оренди	Термін дії д

У випадку, якщо постачання електричної енергії Споживачу здійснюється по тимчасовій схемі на період будівництва, термін дії даного Договору не може перевищувати термін дії Договору про приєднання електроустановок Споживача по постійній схемі електропостачання та припиняється "___" _____ 20__ р..

В частині виконання зобов'язань Сторонами, Договір продовжує діяти до повного їх виконання Сторонами.

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

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

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


10. Адреси та реквізити Сторін

Постачальник

Назва організації:	ПАТ "Київобленерго"
Адреса:	08132 Київська обл. Києво-Святошинський район, м.Вишневе вул. Київська, 26
телефон:	044 400-05-80
Поштова адреса:	04136 м.Київ, вул.Стеценка,1а
Відділ збуту:	Білоцерківський РП
Адреса:	09100 Київська обл. м.Б.Церква вул. Офіцерська, 1
Телефони:	
приймальна:	04563 6-41-25
відділ розрахунковий:	04563 6-00-72
відділ по роботі з дог.:	04563 6-74-72
відділ зняття показів:	04563 4-78-38
Банк:	ПАТ "Державний ощадний банк України"
Спец. рахунок:	26030316998482
МФО:	322669
Банк:	ПАТ "Альфа-Банк"
Поточн. рахунок:	26000010517301
МФО:	300346
Код ЄДРПОУ:	23243188
Свідоцтво:	200125665

Споживач

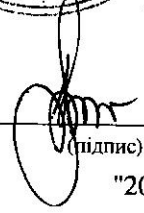
Назва організації:	ФГ "АГРОТРЕЙД-2006"
Адреса:	09133, Київська обл., Білоцерківський район, смт. Терезине, вул.Першотравнева, буд.2
Телефон:	(0456)310101
Керівник:	Кудлай Надія Дмитрівна
Телефон:	0675015982
Гол.Інжен.:	
Телефон:	
Гол.бухгалтер:	Романюк Н.В.
Телефон:	0963079404
Гол.енергетик:	Берлоус Юрій Миколайович
Телефон:	0674008127
Розрах.рахунок:	26003146323
Банк:	ВАТ "Райфайзен банк "Ававль"
МФО:	380805
Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний:	34637385


 (підпис)
Кучевська Світлана Іванівна
 "20" червня 2014 року


 (підпис)
Кудлай Надія Дмитрівна
 "20" червня 2014 року

Даний договір та Додатки до нього оформив:
 Провідний фахівець по роботі з договорами

Ніколаєнко Л.С.
 (ПІБ)


 (підпис)

Додаток №1

до Договору № 220062383

від 20 чер 2014 року

Загальна однолінійна схема електропостачання

Споживач **ФГ "АГРОТРЕЙД-2006"**

Об'єкт: **Виробничі приміщення МОНТСТАНС**

Адреса: **смт. Терезине Ленінське відділок, буд.б**

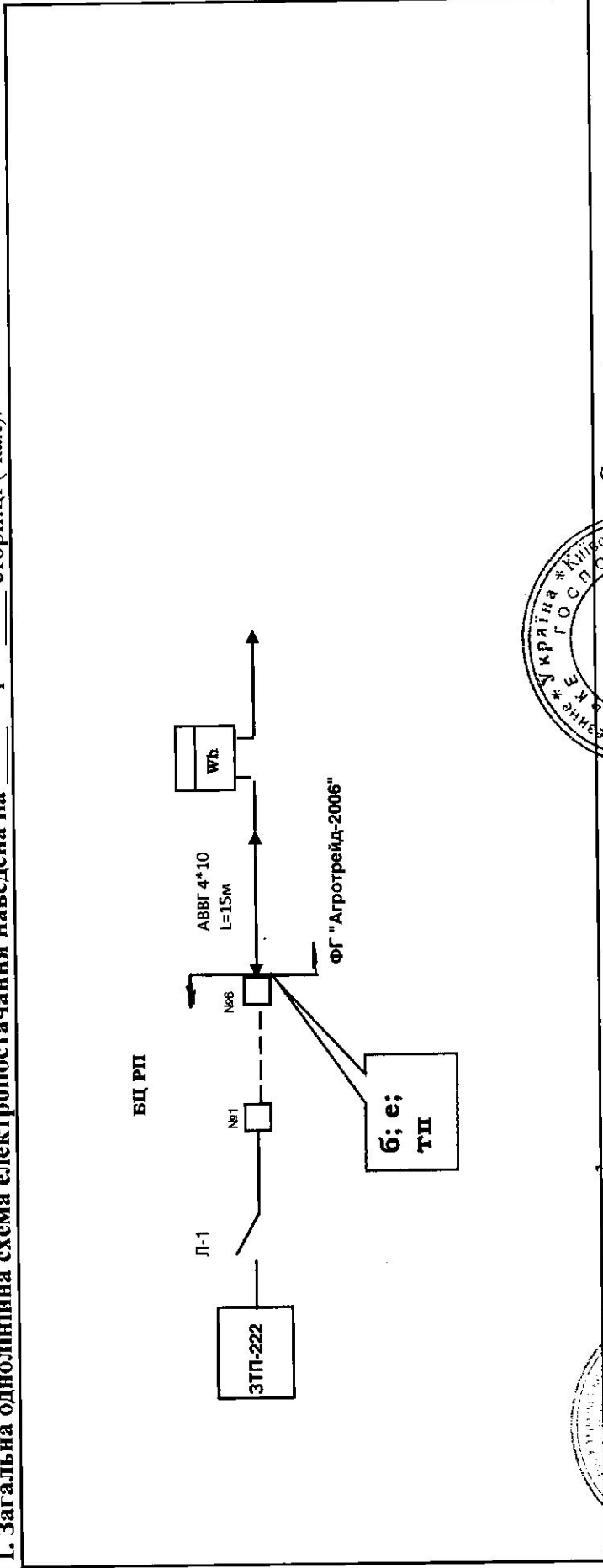
що **Основним** споживачем по відношенню

(є/не є)

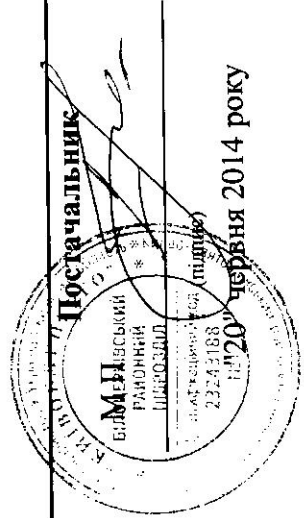
та **Субспоживачем** по відношенню до

(є/не є)

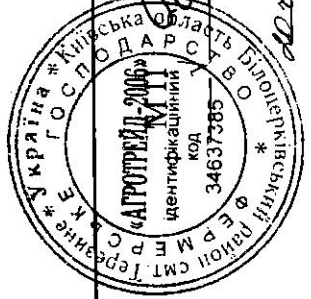
1. Загальна однолінійна схема електропостачання наведена на **1** сторінці (-ках).



Постачальник



Споживач



ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про постачання електричної енергії
№220062383 від "20" червня 2014 р.

м. Біла Церква
(місце укладення)

«20» липня 2016 року
(дата)

Публічне акціонерне товариство «Київобленерго»,

що здійснює діяльність на підставі Ліцензії АЕ №194761 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії АЕ №194762 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі заступника начальника комерційної дільниці Білоцерківського РП ПАТ "Київобленерго" Кучевської Світлани Іванівни,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності довіреності №272 від 30.07.2015 року,

(довіреність або установчі документи Постачальника)

та

Фермерське господарство,

(організаційно-правова форма)

"АГРОТРЕЙД-2006",

(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту (далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі голови Дячука Віталія Олексійовича,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі свідоцтва

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали дану Додаткову угоду про нижченаведене (далі – Додаткова Угода):

1. П.1.1. Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. викласти у наступній редакції :

«1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю 138кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.».

2. П.2.2.2. Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. викласти у наступній редакції:

«2.2.2. Продавати (постачати) Споживачу електричну енергію, як товар з врахуванням його особливих споживчих якостей та фізико-технічних характеристик:

в межах 138 кВт дозволеної потужності, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”);

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених у Додатку №3 „Режими постачання електричної енергії”;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України (Додаток №10 „Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”).».

3. Додаток №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання” до Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. замінити додатком №1 від 13.07.2016 року.

4. Додаток №3 „Режими постачання електричної енергії” до Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. замінити додатком №3 від 13.07.2016 року.

5. Дана Додаткова угода набирає чинності після підписання її Сторонами.

6. Дана Додаткова угода є невід’ємною частиною Договору №220062383 від "20" червня 2014 р.

7. Всі інші умови Договору залишаються незмінними.

8. Дану Додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

Постачальник

Назва організації ПАТ «Київобленерго»
Білоцерківський РП
Адреса 09113, Київська обл., м. Біла Церква
вул. Офіцерська 1 тел. (04563) 64125
Відділ збуту _____

_____ тел. _____

Бухгалтер _____

_____ тел. _____

Банк ПАТ "Альфа-Банк"

Потоц./р 26038329998482

МФО 300346

Банк ПАТ "Державний ощадний банк України"

Спец.р/р 26038329998482

МФО 322669

Код 23243188

Свідоцтво 200125665

(підпис)

Кучевська Світлана Іванівна

(П. І. Б.)

М. П. «20» липня 2016 року

Споживач

Назва організації Фермерське господарство
"АГРОТРЕЙД-2006"

Адреса 09133, Київська обл., Білоцерківський
рай. Терезинське, вул. Тершотравнева, 2

Банк ПАТ Райффайзен Банк Аваль -

Р/р 26003146323

МФО 380805

Код 34637385

Код КВЕД _____

(підпис)

Дячук Богдан Олексійович

(П. І. Б.)

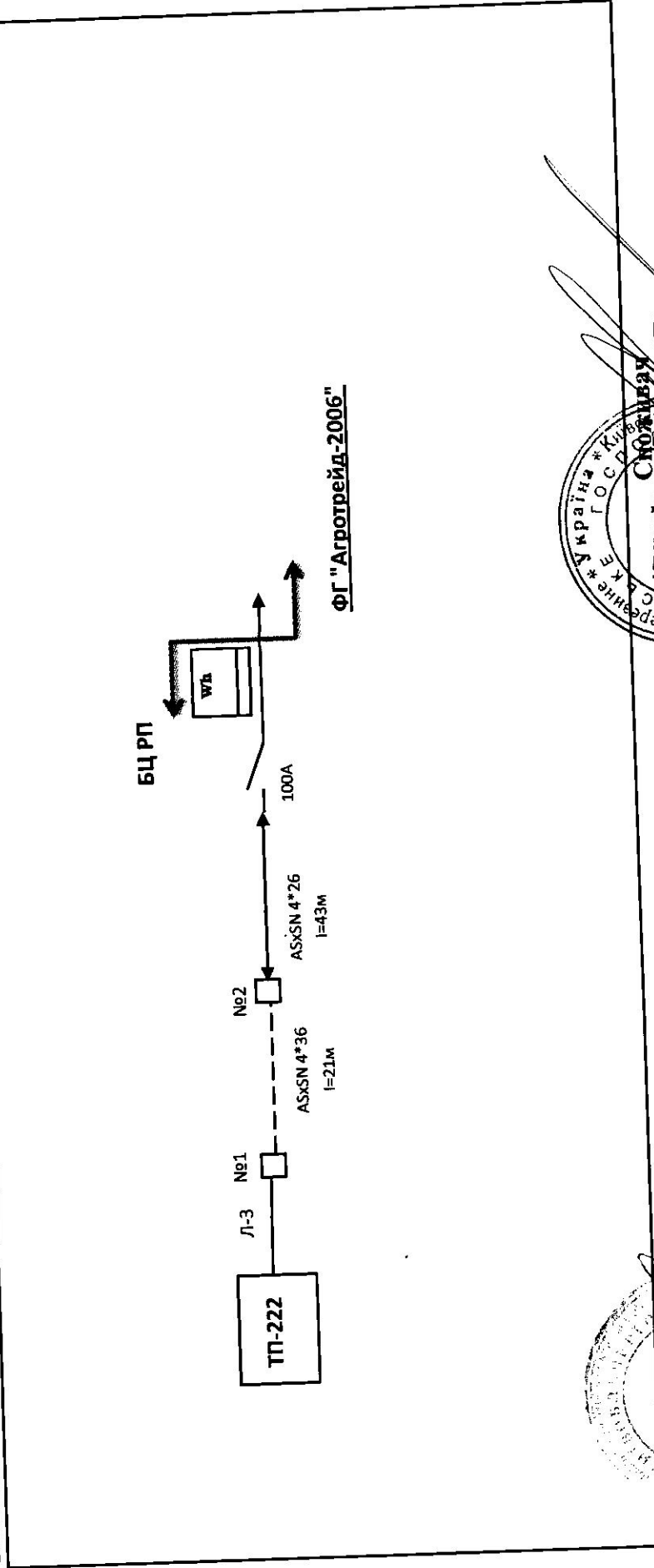
М. П. «20» липня 2016 року

Загальна однолінійна схема електропостачання

Споживач **ФГ "АГРОТРЕЙД-2006"**
Об'єкт: **Нежитлове приміщення**
Адреса: **с.Терезине від.Ленінське.7**
що **— Основним споживачем по відношенню**
та **—** Субспоживачем по відношенню до

сторінці (-ках).

1. Загальна однолінійна схема електропостачання наведена на



Висоцький
М.П.
Постачальник
(підпис)
"20" липня 2016 року

ФГ "АГРОТРЕЙД-2006"
Ідентифікаційний код
34637385
Ліпня 2016 року

Загальна однолінійна схема електропостачання (продовження).

Додаток №1 (продовження)

Споживач

Об'єкт:

Адреса:

що

Основним споживачем по відношенню

(є/не є)

(найменування Субспоживачів)

та

Субспоживачем по відношенню до

(є/не є)

(найменування Основного споживача)

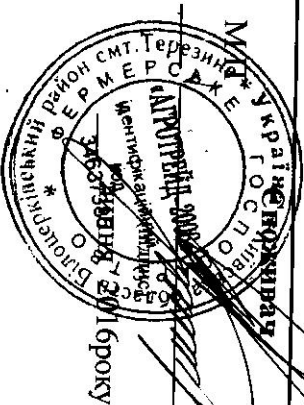
МП

Постачальник

(підпис)

Липиця

2016 року



2. Умовні позначення загальної однолінійної схеми електропостачання та примітки.

2.1. На загальній однолінійній схемі електропостачання вказуються:

- джерела живлення (ПС, РП, ТП, секція шин);
- межі балансової належності мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Постачальником електроенергії, Електропостачальними організаціями, Споживачем (Основним споживачем), населенням, населеними пунктами, Електростанціями, іншими постачальниками, Субспоживачами, Субспоживачем (Основним Споживачем) і Субспоживачами
- місця встановлення розрахункових приладів обліку для розрахунків із Споживачем (Основним Споживачем) і Субспоживачами
- місця встановлення технічного обліку (вказуються за згодою сторін);
- місця приєднання автономних (резервних) джерел живлення;
- точки продажу електроенергії Споживачу (Основному Споживачу);
- комутаційні апарати резервування (для 1 та 2 категорії надійності електропостачання).

2.2. Умовні позначення загальної однолінійної схеми електропостачання:

- І** - межі мереж між Споживачем та Постачальником електроенергії;
- І** - межі мереж між Споживачем (Основним споживачем) і Субспоживачами, населенням, населеними пунктами, електростанціями, електропостачальними організаціями, іншими постачальниками, між Субспоживачами (вказати між ким);

б - балансова належність;

е - експлуатаційна відповідальність;

тп - точки продажу електроенергії;

ор - облік розрахунковий;

от - облік технічний;

Ф - автономні джерела живлення (ДЕС, генератори тощо)

І б; е - межі балансової належності і експлуатаційної відповідальності співпадають;

І б; е; тп; ор - межа балансової належності, експлуатаційної відповідальності, точка продажу електроенергії і місце встановлення розрахункового обліку співпадають.

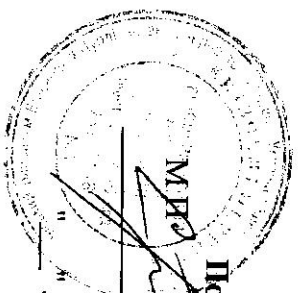
М П
Постачальник
" 20 липня 2016 року
(підпис)

Споживач
" 20 липня 2016 року
(підпис)
34637385

3. Реєстр документів, на підставі яких визначаються: загальна однолінійна схема електромереж, точки продажу електроенергії Споживачу і Субспоживачам, клас напруги Споживача і Субспоживачів, категорія надійності електропостачання тощо.

Додаток №1 (продовження)

№ п/п	Найменування документу, дата, №, між ким і ким
1	Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін
2	Технічні умови №К-02-16-0064 від 25.03.2016р.



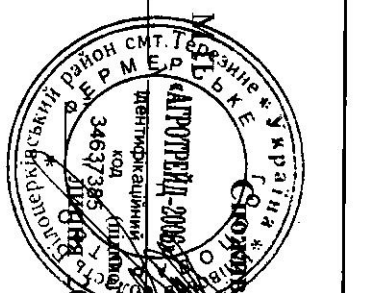
 М.П.С.

 Простачальник

 (підпис)

 " " "

 липня 2016 року



 Споживач

 (підпис)

 код 34637385

 Дніпропетровська обл. м. Дніпро

 16 червня 2016 року

4.1. Перелік точок продажу електроенергії Споживачу

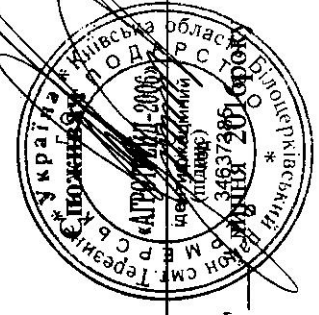
№ точки на одност. схемі	Найменування точки продажу (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо)	Примітки
тп1	оп. №2 ПЛ-0.4кВ Л-3 ТП-222	0.4	1 група; 2-й клас	Постанова НКРЕ №564 від 06.05.1998р.	

4.2. Перелік точок продажу електроенергії Субспоживачам

№ точки на одност. схемі	Найменування Субспоживача	Найменування точки продажу (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо)	Примітки

МП
 Постмальник
 (підпис)
 15.04.2016

МП



Режими постачання електричної енергії

1. Перелік об'єктів Споживача, рівень надійності електропостачання, приєднана та дозволена потужність, режим роботи:

№ ліч-ка на схемі	Найменування об'єкта Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Приєднана на потужність, кВА/кВт*	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число год. роботи в місяць
<i>опі</i>	<i>Нежитлове приміщення</i>	<i>с. Терезине від. Ленінська, 7</i>	<i>III (третя)</i>	<i>-</i>	<i>50кВт</i>	<i>50кВт</i>	<i>3</i>	<i>720</i>
	Всього				50кВт	50кВт		

* - якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 0,4кВ та нижче, величина приєднаної потужності дорівнює величині дозволеної потужності і визначається в кВт;

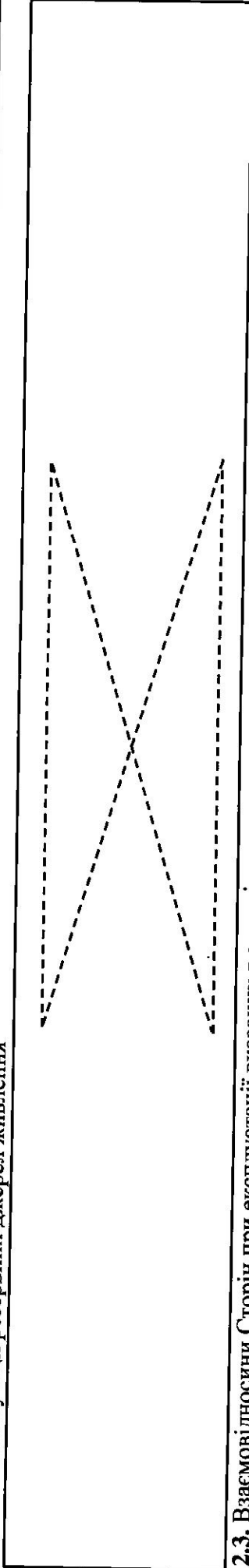
- якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 6/10кВ та вище, величина приєднаної потужності дорівнює сумарній номінальній потужності трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів) і визначається в кВА.

2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на однопітійній схемі	Найменування об'єкту, що може живитись від резервного джерела живлення	Тип резервного джерела	Потужність	Сторона, що несе відповідальність за готовність резервного джерела до пуску	Примітки

2.2. Схема комутації резервних джерел живлення



2.3. Взаємовідносини Сторін при експлуатації вказаних в переліку резервних джерел живлення

_____ відповідно затвердженій Споживачем та Постачальником інструкції про порядок включення в роботу автономної електростанції та _____ положення про взаємовідносини з Електропостачальною організацією в частині оперативно-диспетчерського керування. _____

3. Обмеження які виконує Споживач самостійно по команді диспетчера Постачальника.

3.1. Обмеження по споживанню електричної енергії. Зазначається величина добового споживання, на яку повинен обмежитись Споживач по команді диспетчера Постачальника у відповідності до черги:

	1 черга	2 черга	3 черга	4 черга	5 черга	примітки
Найменування об'єкту, приєднання						
Величина, на яку обмежується добовий обсяг споживання, кВт*год на добу						

С

Додаток №3 (продовження)

3.2. Обмеження по електричній потужності. Зазначається величина потужності, на яку повинен обмежитись Споживач по команді диспетчера Постачальника у відповідності до черги:

	1 черга	2 черга	3 черга	4 черга	5 черга	примітки
Найменування об'єкту, приєднання	-----					
Потужність, на яку Споживач повинен обмежити, кВт	-----					

4. Графіки аварійних відключень (ГАВ), графіки подинного відключення (ГПВ), спеціальні графіки аварійних відключень (СГАВ), введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР).

У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Постачальник у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Постачальника та не потребує від Постачальника окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.

5. Порядок повідомлення Споживача про введення черги самостійного обмеження та/чи ГАВ, СГАВ, ГПВ, а також введення АЧР.

Про введення черги самостійного обмеження Постачальник повідомляє Споживача телефонограмою.

Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Постачальник повідомляє Споживача шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Постачальника.

6. Взаємовідносини Сторін при обмеженнях, застосуванні ГАВ та СГАВ, ГПВ, а також введення АЧР.

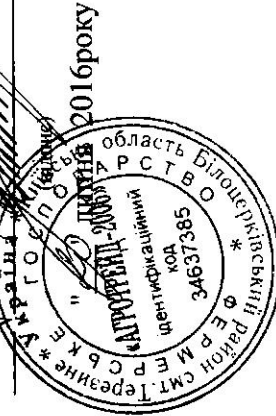
Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач несе відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання, указаних в даному Додатку згідно з чинним законодавством.

Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації, вказаних в п. 2.3 цього Додатку.

МП
Постачальник
(підпис)
17 липня 2016 року

Споживач

МП



ДОДАТКОВА УГОДА №
до договору про постачання електричної енергії
№220062383 від "20" червня 2014 р.

м. Біла Церква
(місце укладення)

18 травня 2016 року
(дата)

Публічне акціонерне товариство «Київобленерго»,
що здійснює діяльність на підставі Ліцензії АЕ №194761 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії АЕ №194762 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі заступника начальника комерційної ділянки Білоцерківського РП ПАТ "Київобленерго" Кучевської Світлани Іванівни,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності №272 від 30.07.2015 року,

(довіреність або установчі документи Постачальника)

та

Фермерське господарство,

(організаційно-правова форма)

"АГРОТРЕЙД-2006",

(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі статуту (далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі голови Дячука Віталія Олексійовича,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі свідоцтва

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали дану Додаткову угоду про нижченаведене (далі – Додаткова Угода):

1. П.1.1. Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. викласти у наступній редакції :

«1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю 88кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.».

2. П.2.2.2. Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. викласти у наступній редакції:

«2.2.2. Продавати (постачати) Споживачу електричну енергію, як товар з врахуванням його особливих споживчих якостей та фізико-технічних характеристик:

в межах 88 кВт дозволеної потужності, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”);

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених у Додатку №3 „Режими постачання електричної енергії”;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України (Додаток №10 „Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”).».

3. Додаток №3 „Режими постачання електричної енергії” до Договору №220062383 від "20" червня 2014 р. доповнити додатком №3 від 18.05.2016 року.

4. Дана Додаткова угода набирає чинності після підписання її Сторонами.


5. Дана Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору №220062383 від "20" червня 2014 р.

6. Всі інші умови Договору залишаються незмінними.

7. Дану Додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

Постачальник

Назва організації ПАТ «Київобленерго»
Білоцерківський РП
Адреса 09113, Київська обл., м. Біла Церква
вул. Офіцерська 1 тел. (04563) 64129
Відділ збуту _____
_____ тел. _____
Бухгалтер _____
_____ тел. _____
Банк ПАТ "Альфа-Банк"
Поточ./р 26038329998482
МФО 300346
Банк ПАТ "Державний ощадний банк України"
Спец.р/р 26038329998482
МФО 322669
Код 23243188
Свідоцтво 200125665



(підпис)
Кучевська Світлана Іванівна
(П.І.Б.)
М. П. 18 травня 2016 року

Споживач

Назва організації Фермерське господарство
"АГРОТРЕЙД-2006"
Адреса 09113, Київська обл., Білоцерківський р-н, с/пос. Теремки, Теремкивськ. с/пос. Теремки
Банк ДД, Райффайзен Банк Австри, А
Р/р 26003146323
МФО 380805
Код 34637385
Код КВЕД _____



(підпис)
Ягорович
ідентифікаційний код 34637385
М. П. 18 травня 2016 року

Режими постачання електричної енергії

1. Перелік об'єктів Споживача, рівень надійності електропостачання, приєднана та дозволена потужність, режим роботи:

№ лічка на схемі	Найменування об'єкта Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Приєднана на потужність, кВА/кВт*	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число год. роботи в місяць
ор1	Виробничі приміщення	смт. Терезине Ленінське відділок,б	III(третя)	-	50кВт	50кВт	3	720
ор2	Майстерня	смт. Терезине вул.Поліова,2	III(третя)	-	38кВт	88кВт	3	720
	Всього				88кВт	88кВт		

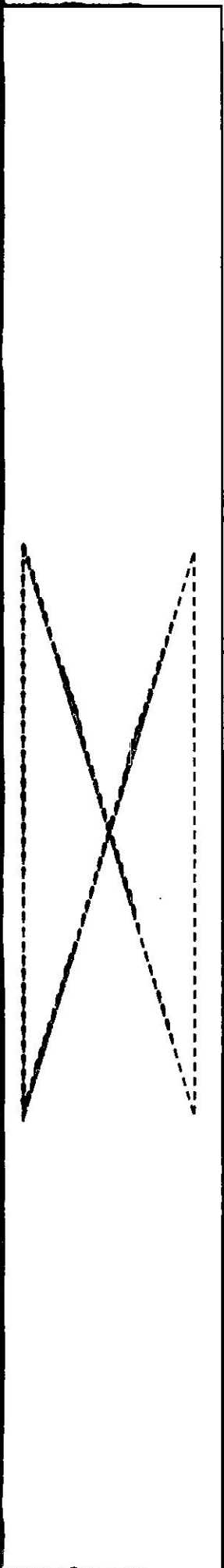
* - якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 0,4кВ та нижче, величина приєднаної потужності дорівнює величині дозволеної потужності і визначається в кВт;
- якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 6/10кВ та вище, величина приєднаної потужності дорівнює сумарній номінальній потужності трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів) і визначається в кВА.

2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на однопітійній схемі	Найменування об'єкту, що може живитись від резервного джерела живлення	Тип резервного джерела	Потужність	Сторона, що несе відповідальність за готовність резервного джерела до пуску	Примітки

2.2. Схема комутації резервних джерел живлення



2.3. Взаємодійносини Сторін при експлуатації взаєних в переліку резервних джерел живлення

відповідно затвердженій Сторіначем та Постачальником інструкції про порядок еключення в роботу автономної електростанції та _____
 положення про взаємодійносини з Електропостачальною організацією в частині оперативно-диспетчерського керування. _____

3. Обмеження які виконує Споживач самостійно по команді диспетчера Постачальника.

3.1. Обмеження по споживанню електричної енергії. Зазначається величина добового споживання, на яку повинен обмежитись Споживач по команді диспетчера Постачальника у відповідності до черги:

Найменування об'єкту, приєднання	1 черга					2 черга					3 черга					4 черга					5 черга					примітки
	1 черга					2 черга					3 черга					4 черга					5 черга					
Величина, на яку обмежується добовий обсяг споживання, кВт*год на добу																										

Додаток №3 (продовження)

3.2. Обмеження по електричній потужності. Зазначається величина потужності, на яку повинен обмежитись Споживач по команді диспетчера Постачальника у відповідності до черги:

	1 черга	2 черга	3 черга	4 черга	5 черга	примітки
Найменування об'єкту, приєднання						
Потужність, на яку Споживач повинен обмежити, кВт						

4. Графіки аварійних відключень (ГАВ), графіки погодинного відключення (ГПВ), спеціальні графіки аварійних відключень (СГАВ), введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР).

У разі необхідності Споживач включається в ГАВ, СГАВ, ГПВ. Споживач погоджується, що з переліком ліній, які відключає Постачальник у разі введення ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР, Споживач може ознайомитися на офіційному сайті Постачальника та не потребує від Постачальника окремого письмового повідомлення про включення Споживача в ГАВ, СГАВ, ГПВ та АЧР.

5. Порядок повідомлення Споживача про введення черги самостійного обмеження та/чи ГАВ, СГАВ, ГПВ, а також введення АЧР.

Про введення черги самостійного обмеження Постачальник повідомляє Споживача телефонограмою.

Про введення ГАВ, СГАВ, ГПВ, АЧР Постачальник повідомляє Споживача спеціальним повідомленням відповідної інфраструктури на офіційному сайті Постачальника.

Обмеження по електричній потужності, застосовані ГАВ та СГАВ, ГПВ, є обов'язковими для Споживача.

Споживачу заборонено історично використовувати обмеження по електричній потужності, приєднанні. Споживач несе відповідальність за виконання умов обмеження електроспоживання, указаних в даному Додатку згідно з чинним законодавством.

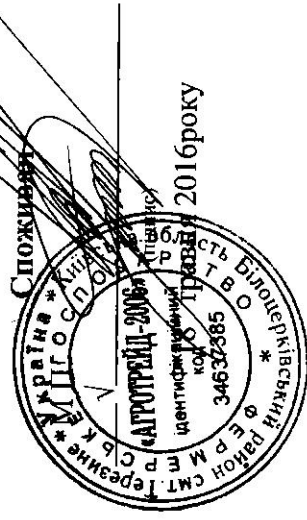
Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації, вказаних в п. 2.3 цього Додатку.

Постачальник

МП

(підпис)

"18" травня 2016 року



ДОДАТКОВА УГОДА № 1/6

до договору про постачання електричної енергії
№ 220062383 від 20 червня 2014 р.

Біла Церква
(місце укладення)

" " " 2016 р.
(дата)

Публічне акціонерне товариство «Київобленерго»,

що здійснює діяльність на підставі Ліцензії АЕ №194761 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії АЕ №194762 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник), в особі начальника комерційної ділянки Білоцерківського РП ПАТ "Київобленерго" Олійник Марини Георгіївни, що діє на підставі довіреності № 287 від «23» серпня 2016р.,

Фермерське господарство "АГРОТРЕЙД-2006"
(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі _____ (далі – Споживач), в особі _____ (посада, прізвище, ім'я та по батькові) _____ (довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали дану Додаткову угоду до Договору про постачання електричної енергії № 220062383 від 20 червня 2014 р.
(далі - Договір, Додаткова угода) про наступне:

1. Сторони прийшли до згоди встановити наступні договірні величини споживання електроенергії Споживачем за місяцями 2017р.:

№ п/п	Найменування площадки вимірювання Споживача, адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 2017р., тис.кВт*год												За рік	Примітки		
		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень				
1	мех.майстерня Терезине, Ленінське, 6	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	360,000	
2																	
3																	
4																	

Примітка: Договірна величина споживання електричної енергії на розрахунковий період не повинна перевищувати гранично допустиме згідно умов Договору споживання електричної енергії, визначене як добуток дозволеної до використання потужності та кількості годин роботи Споживача в розрахунковому періоді.

2. Споживач має право протягом розрахункового періоду звернутись до Постачальника із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії в термін не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення розрахункового періоду. Якщо комерційний облік Споживача знаходиться на території Постачальника з обмеженим доступом для зняття показів, Споживач має право звернутись до Постачальника із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії в розрахунковому періоді не пізніше 1 робочого дня після його закінчення.

Коригування договірної величини споживання електричної енергії здійснюється відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури при виконанні Споживачем наступних умов: