

452

**ДОГОВІР**  
**про постачання електричної енергії**  
№ 220059277

20 ЧЕР 2013

смт Бородянка  
(місце укладення)

(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 з комерційних робіт Бородянського РП Міценко Раїси Василівни,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності № 113 від 22.05.2013 р.,  
(довіреність або установчі документи Постачальника)

та

товариство з обмеженою відповідальністю,

(організаційно-правова форма)

ТОВ «АТБ-Маркет»

(найменування споживача)

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

в особі Даниленко Сергія Вікторовича,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності №01/013-1 від 01.01.2013 р.  
(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 75 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 75 ~~кВА~~кВт (непотрібне закреслити).

**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 врахуванням 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



**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(5а) „**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 перемикань, згідно вимог Постанови КМУ №209 від 04.03.97р. «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 на межі балансової належності електромереж в точці продажу, зазначених в Додатку № 10 „**Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності**”.

**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 України та зазначених в Додатку № 10 „**Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності**”, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості обсягу такої електроенергії.



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 жовтня 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”.



- 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 цими Правилами;

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

## **7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків**

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



**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(5а) „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії”;

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

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

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

Додаток №9 „Відповідальні особи Споживача”;

Додаток №10 „Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”;

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 « - » \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ 20\_\_ - р. У випадках встановлених абзацом третім п.9.4 на строк дії договору оренди. У випадках встановлених абзацом четвертим п.9.4 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 письмово заявлено про припинення його дії, або про перегляд його умов.

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



Назва об'єкту	№ та дата укладання договору оренди	Термін дії до
Магазин	№ 24/05-13 від 24.05.2013 р.	24.04.2016 р.
-	-	-
-	-	-

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 «АЕС Київобленерго»

Адреса 08132, Київська обл., м. Вишневе, вул. Київська, 2б

Пошт.адреса 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1а

Відділ збуту Бородянський РП

Адреса 07800, смт Бородянка, вул. Заводська, 1 А тел. 04577-5-69-41

Бухгалтер \_\_\_\_\_ тел. 04577-5-69-74

Банк Філія "КІВ" ПАТ "Креді Агріколь банк"

Потоц./р 26008002744002

МФО 300379

Банк ПАТ «Державний ощадний банк України»

Спец.р/р 26031315998482

МФО 322669

Код 23243188

Свідоцтво 200125665



Машенко Раїса Василівна  
(П. І. Б.)

"19" 06 2013 р.

### Споживач

Назва організації ТОВ «АТБ-Маркет»

Адреса 52005, смт Ювілейне, вул. Радгоспна, буд. 76 тел. 0562-35-61-94

Керівник Даниленко Сергій Вікторович тел. \_\_\_\_\_

Гол.інженер \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Енергетик Усенко Віктор Іванович тел. \_\_\_\_\_

Гол.бухгалтер \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Банк ДОД «Райффайзен Банк Аваль»

Р/р 26006208770100

МФО 305653

Код 30487219

Код КВЕД 52.11.0, 51.34.0, 51.35.0, 51.39.0

М. П.



Даниленко Сергій Вікторович  
(П. І. Б.)

"19" 06 2013 р.

Даний Договір та Додатки до нього оформив:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(посада) (ПІБ) (підпис)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ р.

\_\_\_\_\_



рахунок власника цих засобів обліку.

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

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

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

**7.6.** У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір щодо 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 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 №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.



Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожного об'єкту 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 устанавлюється 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 для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 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 відсутності такої заявки, Договірна величина споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються в обсягах попередньої заявки.

У разі, якщо Споживач на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, договірна величина 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) устанавлюються 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 протягом поточного розрахункового періоду, але не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення поточного розрахункового періоду, розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

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

**6.1.** Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

**6.1.1.** Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості 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.** 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:



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 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. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану - виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року № 562 (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 несвоєчасного 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, підливних, меліоративних, днопоглиблювальних робіт, вирубаня дерев, розташування польових станів, загонів для худоби, установлення дротяного загородження, шпалер



стандартами України (Додаток №10 „Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”).

**2.2.3.** Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

### **2.3. Споживач зобов'язується:**

**2.3.1.** Виконувати умови цього Договору.

**2.3.2.** Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановки.

**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(5а) „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, контрольного 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 узгоджені з Постачальником строки.

**2.3.8.** Надавати Постачальнику відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік по кожному об'єкту з помісячним розподілом до 1-го (першого) жовтня 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 характерний 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:**







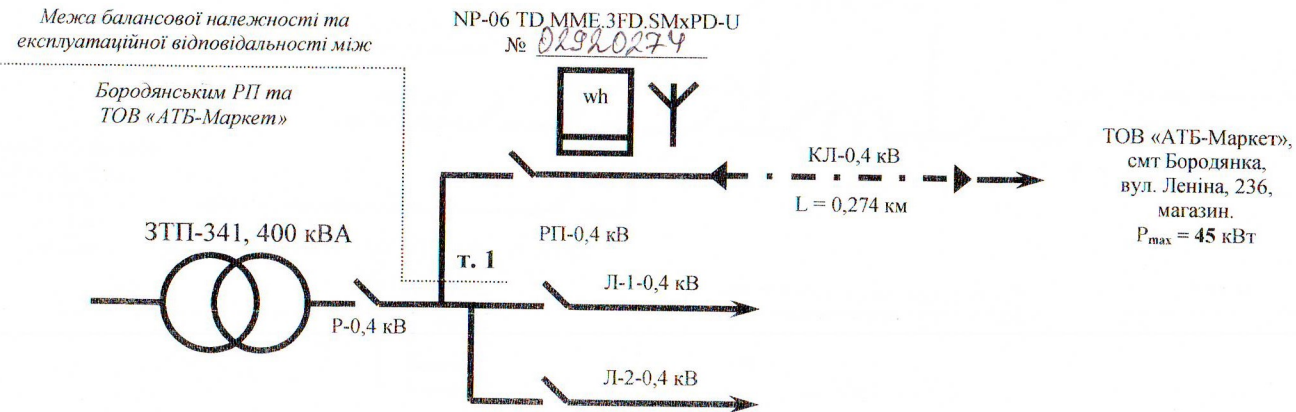
Додаток №1  
до Договору № 220059277  
від " 20 ЧЕР 2013 20 р.

**ТОВ «АТБ-Маркет», смт Бородянка, вул. Ленінв, 236, магазин**  
(найменування Споживача та його місце знаходження)

що не є Основним споживачем по відношенню до \_\_\_\_\_  
(є / не є) (найменування Субспоживачів)

та є Субспоживачем по відношення до \_\_\_\_\_  
(є / не є) (найменування Основного споживача)

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





## 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, Електропередавальними організаціями, Споживачем (Основним споживачем), населенням, населеними пунктами, електростанціями, іншими постачальниками, 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:

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

б - балансова належність; е - експлуатаційна відповідальність;

тп - точки продажу електроенергії;

ор - облік розрахунковий; от - облік технічний;

\_\_\_\_\_ - автономні джерела живлення (ДЕС, генератори тощо)

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

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

## 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.

№п/п	Найменування документу, дата, №, між ким і ким









Додаток №2  
до Договору № 220059277  
від " 20 ЧЕР 2013 " 20 р.

## Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу

### 1. Договірні величини споживання електричної енергії Споживача:

1.1. Договірні величини споживання електроенергії подаються Споживачем та узгоджуються Постачальником електричної енергії.

1.2. У разі ненадання Споживачем заявлених договірних величин на наступний рік Постачальник електричної енергії має право встановити обсяг очікуваного споживання на рівні відповідних періодів минулого року.

№ п/п	Найменування об'єкта Споживача, адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 20 13 р., тис. кВт*год																Примітки	
		I кв.	Січень	Лютий	Березень	II кв.	Квітень	Травень	Червень	III кв.	Липень	Серпень	Вересень	IV кв.	Жовтень	Листопад	Грудень		За рік
1	Магазин, Бородянка, Леніна, 236	-	-	-	-	25	-	-	25	144	48	48	48	111	37	37	37	280	

### 1.3. Порядок збільшення договірної величини електроспоживання:

Споживач має право звернутись до Постачальника електричної енергії із заявою щодо коригування договірної величини електричної енергії в термін не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення розрахункового періоду.

Звернення Споживача щодо коригування договірних величин розглядається Постачальником електричної енергії (за умов виконання Споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електроенергії за Договором та попередньої оплати додатково заявлених обсягів) протягом 5 робочих днів від дня отримання заяви та коригується відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

1.4. При перевищенні договірної величини споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно з частиною шостою статті 26 Закону України "Про електроенергетику".

  
 20 ЧЕР 2013 р.

  
 17 ЧЕР 2013 р.







Додаток №3  
до Договору № 220059277  
від " 20 ЧЕР 2013 " 20 р.

### Режими постачання електричної енергії

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

Найменування об'єкту Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число годин роботи в місяць
Магазин	смт Бородянка, вул. Леніна, 236 (ТП-341)	3	3	45	45		
Магазин	смт Бородянка, вул. Леніна, 236 (ТП-14)	2	2	30	30		
Всього				75	75		



*[Handwritten signature]*



3. Технологічна, аварійна, екологічна броня

Вид броні (технолог., аварійна, екологічна)	№, дата акту	Об'єкт Споживача	Потужність зима, кВт	Потужність літо, кВт	Час для завершення техн.процесу (циклу виробництва) год	Добове споживання літо тис. кВт·год	Добове споживання зима, тис. кВт·год

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

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

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

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

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



## Порядок розрахунків за активну електроенергію

1. Порядок нарахувань за активну електричну енергію.

1.1. Розрахунковий період встановлено Споживачу з 20 числа календарного місяця до 20 числа наступного місяця.

1.2. Обсяг спожитої електричної енергії за період між датами зняття показів засобів обліку розкладається пропорційно до тривалості дії протягом розрахункового періоду кожного з тарифів. Величина коштів, які має сплатити Споживач, визначається як сума добутоків тарифів на відповідний їм обсяг електричної енергії.

1.3. Обсяг спожитої електричної енергії для внесення авансового платежу визначається на основі обсягу договірної величини на відповідний розрахунковий період.

Для розрахунку авансового платежу застосовуються середньозважені роздрібні тарифи, що склались у попередньому розрахунковому періоді.

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

Обсяг електричної енергії на покриття екологічної та/або аварійної броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача та зазначений в Додатку №3 „Режими постачання”.

1.5. Звірка балансу розрахунків з оформленням актів звірки заборгованості, актів про використану електроенергію, актів про прийняття - передавання товарної продукції виконується за вимогою однієї із Сторін. При цьому інша Сторона не має права відмовити у оформленні цих документів.

2. Порядок оплати за активну електричну енергію.

2.1. Порядок оплати за активну електроенергію виконується у формі авансової оплати та/або планових платежів з остаточним розрахунком по закінченні розрахункового періоду.

Найменування платежу	Величина оплати у % від договірної обсягу	День оплати, рахуючи операційні дні від дати початку розрахункового періоду
Авансовий платіж на зарезервованій обсяг споживання аварійної броні	-----	до 3-го дня поточного періоду
Авансовий платіж на зарезервованій обсяг споживання екологічної броні	-----	до 3-го дня поточного періоду
Авансовий платіж на поточне споживання розрахункового періоду	<b>100 %</b>	повинно бути оплачена до дати початку розрахункового періоду
Плановий платіж №1	<b>100 %</b>	до <u>5</u> дня поточного періоду
Плановий платіж №2	-----	до ____ дня поточного періоду
Плановий платіж №3	-----	до ____ дня поточного періоду
Плановий платіж №4	-----	до ____ дня поточного періоду
Остаточний розрахунок	до 100%	<u>5</u> операційних днів з дати закінчення розрахункового періоду

2.2. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Постачальник сам визначає статті реалізації на погашення яких буде розподілений даний платіж.



## Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до „Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопередавальною організацією та її споживачами”, затвердженої наказом Мінпаливенерго України №19 від 17.01.2002р., погодженої НКРЕ, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01.02.2002р. за №93/6381 (далі Методика).

### 1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
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-м облад-м, кВАр			

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами :

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3 \quad (\text{грн.}),$$

де  $\Pi_1$  - основна плата;

$\Pi_2$  - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП).

$\Pi_3$  - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі споживача в добовому регулюванні режимів мережі Постачальника в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$\Pi_1 = \sum_1^n (WQ_{\text{сп}} + K \cdot WQ_{\text{г}}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де  $n$  - число точок розрахункового обліку Споживача;

$WQ_{\text{сп}}$  - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період в точці обліку, кВАр·год;

$WQ_{\text{г}}$  - реактивна електроенергія, генерована Споживачем за розрахунковий період в мережу Постачальника в точці обліку, кВАр·год;

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

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

$T$  - середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт·год.

У разі наявності у Споживача багатозонних приладів обліку електроенергії, основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою :

$$\Pi_1 = \sum_1^n (\sum_{i=1}^v WQ_{\text{сп}i} + K \cdot WQ_{\text{гн}}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де  $n$  - число точок розрахункового обліку Споживача;

$v$  - число зон добового графіка електричного навантаження Постачальника;

$i$  - номер зони добового графіка;

$WQ_{\text{сп}i}$  - споживання реактивної електроенергії в точці обліку в  $i$ -й зоні розрахункового періоду, кВАр\*год;

$WQ_{\text{гн}}$  - генерація реактивної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр\*год;

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

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

$T$  - середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що склалася за розрахунковий період, грн./кВт\*год.



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

$$WQ_{гр} = Q_{ку} * t_{нр}, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де  $Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

$t_{нр}$  - кількість годин неробочого часу, год.

Режими роботи площадок Споживача наведені в п.1 Додатку №3 „Режими постачання електроенергії”.

Для споживачів із регламентованим режимом роботи ( $t_{нр}$  приймається по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць):

1 зміна:	$t_k=730$ ;	$t_p=167$ ;	$t_{нр}=563$ ;
2 зміни:	$t_k=730$ ;	$t_p=333$ ;	$t_{нр}=397$ ;
3 зміни:	$t_k=730$ ;	$t_p=500$ ;	$t_{нр}=230$ ;

Наведені числові значення отримані з умов: рік-365 днів; вихідних днів-104; загальнодержавних святкових-11.

Для споживачів із перемінним режимом роботи

фактичне значення  $t_{нр}$  приймається виходячи із співвідношення  $t_{нр} = t_k - t_p$ ,

де  $t_k$  - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.;

$t_p$  - фактична кількість годин роботи за розрахунковий період, згідно звіту Споживача, год..

При непредставленні Споживачем даних  $t_p$ , Постачальник приймає договірне значення  $t_{нр} = \underline{\hspace{2cm}}$  год.

Для споживачів із сезонним режимом роботи

Для розрахунків  $WQ_{гр}$  використовуються значення  $t_{нр}$  (год.) приведені у таблиці:

місяць	$t_{нр}$	місяць	$t_{нр}$	місяць	$t_{нр}$	місяць	$t_{нр}$
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	

Для споживачів із безперервним циклом роботи розрахунки  $WQ_{гр}$  проводяться за формулою:

$$WQ_{гр} = (Q_{ку} + 0.3 * P_{сд \text{ вв}}) * t_k - t_{гфн} * W_P, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де  $Q_{ку}$  - сумарна встановлена потужність КУ (рядки 1 та 3 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи, у т.ч. Пристрої технологічної КРП;

$P_{сд \text{ вв}}$  - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10кВ) синхронних електродвигунів в електромережах Споживача (рядок 2 таблиці п.4 цього додатку)

$t_k$  - календарне число годин в розрахунковому періоді.

При безперервному циклі роботи, у разі отримання значення  $WQ_{гр}$  менше 0, воно приймається рівним 0.

7.3. При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, корегування розрахункових значень генерації, визначених Постачальником в цьому пункті додатку, не проводиться; всі зміни величин перетікань реактивної електроенергії, пов'язані з цими змінами, повинні контролюватися тільки відповідними приладами обліку.

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

В таких умовах основна плата визначається формулою:

$$ПІ = \sum_{1}^n WQ_{сп} * D * T + K * WQ_{гр} * D_{ср} * T \quad (\text{грн.}).$$



## Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку

1. Покази розрахункових приладів обліку електричної енергії (лічильників) знімаються станом на 24-00 годин останнього дня розрахункового періоду.

2. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Споживач (в т.ч. облік Субспоживачів у разі якщо Споживач за цим Договором є Основним споживачем):

№ 02920952, №02920271, №02920274

3. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Основний споживач (у разі якщо Споживач за цим договором є Субспоживачем):

4. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Постачальник:

№ 02920952, №02920271, №02920274 в якості перевірки

5. Перелік номерів лічильників, покази яких знімаються автоматично (АСКУЕ чи дистанційне зняття показів):

№ 02920952, №02920271, №02920274

6. У разі неможливості зняти покази у цю дату Споживач вказує фактичну дату та час зняття показів та покази на цей час. Постачальник має право перерахувати обсяги споживання по методу прямої пропорції на дату та час, вказану в п.1 цього Додатку.

7. Споживач зобов'язаний протягом 24 годин з моменту зняття показів лічильників оформити звіт встановленої форми та надати його Постачальнику

нарочним

(спосіб передачі звіту про зняті покази)

за адресою: смт Бородянка, вул. Заводська, 1 А

8. У разі неподання Споживачем даних про покази лічильників, вказаних в п.2 цього Додатку та у разі відсутності показів цих лічильників, знятих Постачальником, визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється у відповідності із вимогами ПКЕЕ.

9. У випадку коли Постачальник зняв покази електролічильників, які відрізняються від наданих Споживачем, обсяги спожитої електроенергії розраховуються за показами знятими Постачальником.

10. У разі якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем то він знімає та подає до Постачальника данні приладів обліку Субспоживачів. Останній має право контролювати правильність знятих показників приладів обліку.

За будь яких умов (в тому числі у разі пошкодження обліку Субспоживача, неможливості доступу до нього тощо), Постачальник використовує для розрахунку обсягів споживання Субспоживачів дані отримані від Основного споживача.

11. За ініціативою будь-якої однієї із Сторін на підставі показів засобів обліку електричної енергії оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію;

акт про прийняття-передавання товарної продукції;

12. Перелік стаціонарно установлених приладів заміру потужності та/чи мікропроцесорних лічильників із функцією заміру потужності (№ точки, тип приладу):

13. Порядок зняття показів приладів, що вимірюють потужність:

Акт результатів замірів електричної потужності оформляється за ініціативою будь-якої однієї із Сторін наступним чином:

- заміри проводяться в години максимумів навантаження Енергосистеми стаціонарними чи переносними приладами або/та за даними мікропроцесорних лічильників (систем обліку).



Додаток №7

до Договору № 220059277

від " 20 чер 2013 20 р.

### Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації

1. Власність на засоби обліку електроенергії (ЗОЕ), початкові покази, розрахункові коефіцієнти для комерційних розрахунків, технічні параметри лічильників і вимірювальних трансформаторів та інші необхідні дані вказані в Таблиці №7.1 „Перелік засобів обліку”.

2. Планова повірка розрахункових засобів обліку здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку до закінчення терміну міжповірочного інтервалу.

3. Модернізація обліку (заміна лічильників, вимірювальних трансформаторів на сучасний тип з кращими технічними характеристиками та функціями, впровадження дистанційного зняття показів, АСКОЕ, зміна схеми тощо)

3.1. Сторони узгодили наступний порядок модернізації обліку :

Заміна типу лічильника \_\_\_\_\_

Заміна типу ТС/ТН \_\_\_\_\_

АСКОЕ/дистанційне зняття показів \_\_\_\_\_

Перенос місця установки ЗОЕ \_\_\_\_\_

Інша модернізація \_\_\_\_\_

3.2. Постачальник має право замінити існуючі ЗОЕ, що знаходяться на балансі Споживача, на інші типи, тобто виконати модернізацію обліку. Споживач не має права чинити перешкод Постачальнику в модернізації розрахункового обліку.

4. Перелік встановлених пломб та відповідальність за збереження пломб вказані в Таблиці 7.2. „Перелік встановлених пломб”.

Постачальник має право опломбувати доступ до кіл обліку перед лічильником в т.ч. двері комірок, ввідні комутаційні апарати, фальш-панелі, ящики тощо.

У разі виникнення у Споживача потреби виконати планові роботи з технічного огляду чи профілактичного ремонту із зняттям цих пломб Споживач повідомляє Постачальника заздалегідь за \_\_\_\_\_ робочих днів і узгоджує з Постачальником порядок зняття певних пломб (в присутності Постачальника або за згодою Постачальника Споживач знімає пломби самостійно).

У разі виникнення аварійних ситуацій Споживач має право самостійно зняти пломби закриття доступу до кіл перед обліком (крім пломб на ЗОЕ) за умов повідомлення Постачальника у термін \_\_\_\_\_ годин після прийняття такого рішення.

Переговори щодо дозволу на зняття пломб мають право вести керівник, особа відповідальна за електрогосподарство або особи, вказані в Додатку №9 „Відповідальні особи Споживача”

5. Сторони домовились про наступний порядок встановлення пристроїв закриття доступу до електричних кіл перед обліком :

5.1. Споживач бере на себе зобов'язання виконати \_\_\_\_\_

у термін до \_\_\_\_\_

5.2. Постачальник бере на себе зобов'язання виконати \_\_\_\_\_

у термін до \_\_\_\_\_

6. Інші умови щодо експлуатації обліку \_\_\_\_\_







## Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача

Розрахунок здійснюється у відповідності до „Методики по визначенню втрат електроенергії у трансформаторах і лініях електропередач”, затвердженої Заступником Міністра енергетики України В. А. Дарчуком 18 лютого 1998 р. (далі Методика) та з урахуванням вимог ПКЕЕ.

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж (точці продажу) втрати електроенергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.

### 1. Порядок розрахунків.

#### 1.1. Розрахунок втрат у трансформаторах

Формули для розрахунку втрат в двохобмоткових трансформаторах:

$$\Delta WP = \Delta WP_{x.x.} + \Delta WP_{к.з.} = \Delta P_{x.x.} T_{п} + K_3^2 \Delta P_{к.з.} T_{р}, \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta WQ = \Delta WQ_{x.x.} + \Delta WQ_{к.з.} = \Delta Q_{x.x.} T_{п} + K_3^2 \Delta Q_{к.з.} T_{р}, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год});$$

де  $T_{п}$  - календарне число годин у розрахунковому періоді;

$T_{р}$  - кількість годин роботи підприємства в розрахунковому періоді (із Додатку №3 „Режими споживання”);

$$K_3 = \frac{S_{\phi}}{S_{н}}, \quad S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}, \quad P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_{р}}, \quad Q_{\phi} = \frac{WQ_{\phi}}{T_{р}},$$

$$\Delta Q_{x.x.} = S_{н} \frac{I_{x.x.}}{100}, \quad \Delta Q_{к.з.} = \frac{U_{к.з.}}{100},$$

де  $WP_{\phi}$  - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт·год;

$WQ_{\phi}$  - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

У разі необхідності розрахунку втрат в 3-х обмотковому трансформаторі необхідно користуватись формулами пункту 2.3. Методики.

#### 1.2. Розрахунок втрат у лініях електропередач

##### Повітряні лінії:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{н}^2 T_{п}} R_{екв} \cdot 10^{-3}, \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta WQ = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{н}^2 T_{п}} X_{екв} \cdot 10^{-3}, \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год}).$$

##### Кабельні лінії:

$$\Delta WP = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_{н}^2 T_{п}} R_{екв} \cdot 10^{-3}, \quad (\text{кВт}\cdot\text{год}).$$

### 2. Вихідні дані для розрахунку втрат.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії на ділянці від точки продажу електроенергії до місця розміщення лічильника у вигляді графічного зображення (схеми) та характеристики ділянок (елементів) мережі у табличній формі наведені в Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”.

### 3. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

3.1. Для проведення комерційних розрахунків розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен надавати Постачальнику у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.



Додаток №9  
до Договору № 220059277  
від " 20 чер 2013 " 20 р.

### Відповідальні особи Споживача

#### 1. Відповідальні за електрогосподарство Споживача

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності / певна площадка чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
1	Усенко В.І.	головний енергетик	№2012-М-0005-Р-Ц від 03.01.2012 р.	5	13.06.2013 р.	1166	все електрогосподарство	097-249-41-31
2	Ніколаско Є.С.	інженер енергетик	№2012-М-0005-Р-Ц від 03.01.2012 р.	5	13.06.2013 р.	1167	все електрогосподарство	

#### 2. Особи, що мають право вести оперативні переговори з диспетчерською службою Постачальника/Електропередавальної організації

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності / певна площадка чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
1	Усенко В.І.	головний енергетик	№2012-М-0005-Р-Ц від 03.01.2012 р.	5	13.06.2013 р.	1166	все електрогосподарство	097-249-41-31
2	Ніколаско Є.С.	інженер енергетик	№2012-М-0005-Р-Ц від 03.01.2012 р.	5	13.06.2013 р.	1167	все електрогосподарство	

Споживач зобов'язаний письмово повідомляти Постачальника у разі змін в переліку відповідальних осіб в т.ч. при звільненні з роботи.

3. Споживач, який має ввідно-розподільний пристрій напругою до 380 В та електрогосподарство, яке складається з електропобутових і освітлювальних приладів, які розміщені в помешканнях без підвищеної небезпеки і не знаходяться у вибухо- та пожежонебезпечних зонах, відповідає за виконання функцій щодо організації технічної та безпечної експлуатації таких електроустановок та умов електроспоживання, згідно Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів.

Своїм підписом, Споживач посвідчує, що Постачальником проведено інструктаж з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів у обсязі, що відповідає II групі з електробезпеки.

Інструктаж пройшов \_\_\_\_\_

(Посада) \_\_\_\_\_ (ПІБ)

(Підпис) \_\_\_\_\_



20 р.

М.П.

*[Handwritten signature]*



Додаток №10  
до Договору № 220059277  
від " 20 ЧЕР 2013 " 20 р.

### Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності

Узгоджені показники допустимих відхилень від стандартних умов надання електричної енергії на межі балансової належності наведені в Таблиці 1.

Таблиця 1

Точка на схемі (Додаток №1)	Допустимі значення показника									Гранично допустимі значення показника									
	$\delta U_y$ %	$\Delta f$ , Гц								$\delta U_y$ %	$\Delta f$ , Гц								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	±5	±0,2								±10	±0,4								

$\delta U_y$  - відхилення напруги;  
 $\Delta f$  - відхилення частоти.

Постачальник  
Міщенко Р.В.  
20 ЧЕР, 2013  
Вородинський районний підрозділ  
Ідентифікаційний код 23243188

Споживач  
17 ЧЕР 2013 20 р.  
М.П.

*[Handwritten signature]*



3.2. Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Постачальнику, ураховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами та/або Постачальником та відносяться на баланс Постачальника при умові виконання Основним споживачем вимог п.3.1. даного Додатку.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в мережах Основного споживача у вигляді графічного зображення (схеми) та характеристики ділянок (елементів) мережі у табличній формі наведені в Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”.

4. Порядок нарахувань.

Відповідно до існуючої на момент оформлення даного Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії при розрахунках за спожиту електричну енергію (необхідне відмітити)

Втрати електричної енергії Споживачу не нараховуються	✓
Втрати електричної енергії нараховуються Споживачу в повному обсязі	
Втрати електричної енергії нараховуються Споживачу за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Постачальнику, величину яких можливо визначити згідно існуючої схеми обліку	

При виявленні Постачальником некоректних розрахунків втрат електроенергії в мережах Споживача, Постачальник має право провести коригування нарахувань за спожиту електричну енергію за попередні періоди, але не більше ніж за три роки, про що направляє Споживачу відповідний лист-повідомлення.

5. При змінах нормативних документів, вимоги яких впливають на порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах Споживача, Постачальник враховує дані зміни при проведенні нарахувань за спожиту електричну енергію з дати набрання чинності даних нормативних змін, про що направляє Споживачу відповідний лист-повідомлення.



Субспоживач

" " 20 р.

М.П.



Таблиця 7.2. Перелік встановлених пломб

№ п/п	№ пломби (аверс/реверс), відтиск мастичної пломби	Тип пломби („ротосил”, індикаторна наклейка, мастична, пластикова, свинцева, тощо)	Організація що встановила пломбу (Держспоживнагляд, завод-виробник, постачальник, споживач, субспоживач тощо)	Місце встановлення пломби (Лічильник/ТС/ТН (вказати №), пристрій обмеж. доступу, двері тощо)	Юридична особа, що відповідає за збереження пломби	Пломбу на відповідальне збереження у не порушеному стані передав (посада, ПІБ, підпис)	Пломбу на відповідальне збереження у не порушеному стані прийняв (посада, ПІБ, підпис)	Дата передачі/ прийняття пломби на відповідальне збереження	Примітки
1	74623328	карат	Бородянський РП	Клеми. кр. міг.	ТОВ «АТБ-Маркет»	Гуренко Ю.Д.	Вашинченко С.В.	19.06.2013	
	74623328	карат	Бородянський РП	Органічне скло	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
	74623329	карат	Бородянський РП	Органічне скло	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
	74623390	карат	Бородянський РП	Органічне скло АВ	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
2	74623380	карат	Бородянський РП	Клеми. кр. міг.	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
	74623326	карат	Бородянський РП	Органічне скло	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
	74623327	карат	Бородянський РП	Органічне скло	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
	74623329	карат	Бородянський РП	Органічне скло АВ	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
3	74623387	карат	Бородянський РП	Клеми. кр. міг.	ТОВ «АТБ-Маркет»	—	—	—	
	74623340	карат	Бородянський РП	Органічне скло	—	—	—	—	
	74623345	карат	Бородянський РП	Органічне скло	—	—	—	—	
	74623386	карат	Бородянський РП	Органічне скло АВ	—	—	—	—	

Постачальник



Споживач





Таблиця 7.1. Перелік засобів обліку

№ п/п	Місце встановлення (назва, ПС/№ТП/№ або назва коміртки)	Об'єкт	Лічильник										Вимірювальні трансформатори струму/напруги										
			Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	+5% в зимові місяці	Показ/ параметр програми станом на / / /	Коеф. ТН	Коеф. ТС	Покази множити на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип, марка	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Клас точності
1	В РП-0,4 кВ ЗТП- /4	магазин	NP-06 TD MME.3FD.SMXPD-U	02920952	споживача	15.05.2013 р.	15.05.2013 р.	380	10-85	000000,00 (6,2)	1	---	A/+	1	1	1	Трансформатор струму						
													A/-				<del>Трансформатор напруги</del>						
													P/+										
													P/-										
1	В РП-0,4 кВ ЗТП- /4	магазин	NP-06 TD MME.3FD.SMXPD-U	0920271	споживача	15.05.2013 р.	15.05.2013 р.	380	10-85	000000,00 (6,2)	1	---	A/+	1	1	1	Трансформатор струму						
													A/-				<del>Трансформатор напруги</del>						
													P/+										
													P/-										
1	В РП-0,4 кВ ЗТП- 341	магазин	NP-06 TD MME.3FD.SMXPD-U	02920274	споживача	15.05.2013 р.	15.05.2013 р.	380	10-85	000000,00 (6,2)	1	---	A/+	1	1	1	Трансформатор струму						
													A/-				<del>Трансформатор напруги</del>						
													P/+										
													P/-										



14. Інші умови зняття показів: \_\_\_\_\_

15. Сторони домовились що Споживач бере на себе обов'язок надавати звіт про покази лічильників за наступною формою:

**Звіт про покази лічильників за \_\_\_\_\_ 20\_\_ р**  
(місяць)

Договір № \_\_\_\_\_ від "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р., дата зняття показів згідно договору \_\_\_\_\_  
(найменування Споживача, адреса )

**1. Прийом/видача активної/реактивної електроенергії:**

№ п/п	Найменування приєднання	Об'єкт, що споживає електроенергію, Субспоживач	Актив/реактив/прийом/видача	№ лічильника	Покази	Дата зняття показів	Час зняття показів	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9

**2. Заміри потужності:**

№ точки установки приладу контролю потужності	Найменування приєднання	Об'єкт, що споживає електроенергію	Тип приладу	№ приладу	Дата замірів	Час замірів	Результат замірів
1	2	3	4	5	6	7	8

Представник Споживача \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ініціали) \_\_\_\_\_ (підпис) МП

**Примітки:** В звіт Споживача включаються лічильники, покази яких знімає Споживач в т.ч. лічильники Субспоживачів.

Розрахунок обсягів споживання виконує Постачальник, при потребі враховуючи покази зняті Постачальником та/чи зняті дистанційно та враховуючи попередні покази.

В даному Додатку повинні бути заповнені колонки №№ 1,2,3,4,5. Значення колонки 5 (номер лічильника) вказується на дату укладання Договору.

Найменування інших колонок наведено як зразок для реальних звітів.

**Постачальник**



**Споживач**



**Субспоживач**

20 ЧЕР 2012

17 ЧЕР 2012

2012 р.

" " 20\_\_ р.

М.П.



8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2. цього Додатку.

9. 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.

10. Установка КУ здійснюються Споживачем з обов'язковим повідомленням Постачальника при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Постачальника з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Постачальника, не зафіксовані в договорі - сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Постачальника, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з п.4.2 Методики для точок обліку вказаних у таблиці п.3 цього додатку.

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

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Постачальник письмово повідомляє Споживача про це та надсилає для заповнення Інформаційний лист по КРП. Споживач заповнює Інформаційний лист по КРП та повертає його Постачальнику протягом 5 днів з дня отримання. На підставі заповненого Споживачем Інформаційного листа по КРП Постачальник розраховує ЕЕРП (D), доводить його до Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору. Отримання Споживачем цього повідомлення розуміється Сторонами як початок для нарахування плати за перетоки реактивної електроенергії по даній площадці.

Якщо протягом 5 днів Постачальник не отримує від Споживача заповнений Інформаційний лист по КРП, то розрахунки ЕЕРП (D) проводяться Постачальником за даними цього Договору. Розрахований ЕЕРП (D) доводяться Постачальником до Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору. Отримання Споживачем цього повідомлення розуміється Сторонами як початок для нарахування плати за перетоки реактивної електроенергії по даній площадці.

  
Постачальник  
БОРОДИНСЬКИЙ районний підрозділ  
Міщенко Р.В. Ідентифікаційний код 20  
23243188  
20 ЧЕР 2013 р.

  
Споживач  
АТБ market №12  
17 ЧЕР 2013 р.



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

$$П2 = П1 \cdot Сбаз \cdot (Кф - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де Сбаз - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;  
Кф - коефіцієнт, що приймається з таблиці 1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення  $\text{tg}\phi$  для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення  $\text{tg}\phi$  визначається за формулою :

$$\text{tg}\phi = WQ_{\text{сп}} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт·год;  
WQ<sub>сп</sub> - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків та при їх виконанні згідно п.13 цього додатку.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №7 „Дані про розрахункові засоби обліку та експлуатаційна відповідальність сторін,,.

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст,ТП,РП, напруга)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2	3	4	9

$$D_{\text{сп}} = \underline{\hspace{2cm}}$$

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Постачальника та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та D<sub>сп</sub> обчислюються Постачальником за допомогою комп'ютерного „Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999 р.) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Постачальник зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Постачальником та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період здійснюється згідно умов Додатку №6 до Договору.

В неробочий час компенсування установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку (WQ<sub>спр</sub>) визначаються згідно з п. 4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$WQ_{\text{спр}} = \text{tg}\phi_{\text{н}} \cdot WP, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.}),$$

де  $\text{tg}\phi_{\text{н}}$  - нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п.4.1.1 Методики.



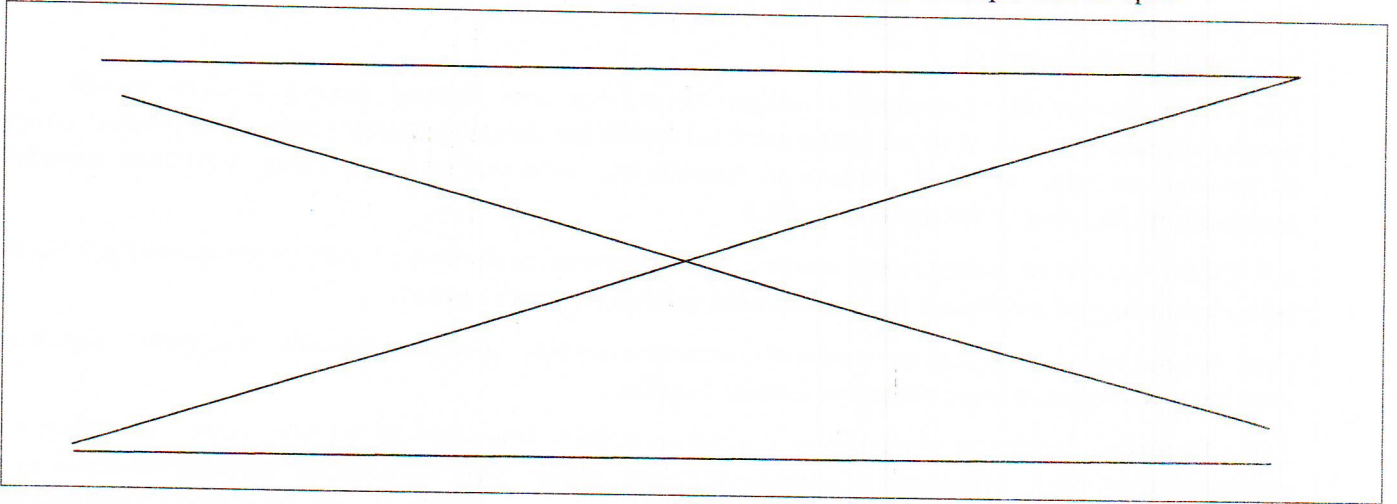
3. Порядок отримання рахунків:

нарочним

(спосіб передачі рахунку)

за адресою: смт Бородянка, вул. Заводська, 1 А

4. Алгоритм визначення обсягу отриманої Споживачем активної електричної енергії \*:



\* заповнюється з ініціативи однієї із Сторін

20 чер 2020 р.  
**Постачальник**  
БОРОДЯНСЬКИЙ  
РАЙОННИЙ  
ДИВІЗІОН  
Ідентифікаційний код  
23243188  
М.П.

17 чер 2020 р.  
**Споживач**  
АТБ-  
маркет  
№12  
М.П.



5. Графіки аварійних відключень (ГАВ). Вказано лінії, приєднання, які відключає Постачальник у разі введення черги ГАВ.

	1черга	2черга	3черга	4черга	5черга
Найменування об'єкту, приєднання	-	-	магазин	-	-
Найменування ліній, приєднань, що відключаються згідно ГАВ	-	-	Л-27-10 кВ «Центр»	-	-
Потужність,кВт	-	-	45	-	-
Добове споживання тис.кВт·год	-	-	-	-	-
Найменування об'єктів, що відключаються згідно ГАВ	-	-	-	-	-
№№ точок продажу електроенергії, що відключаються згідно черги ГАВ	-	-	точка №1	-	-

6. Порядок повідомлення Споживача про введення черги самостійного обмеження та/чи ГАВ.  
по телефону

7. Взаємовідносини Сторін при обмеженнях, вводі ГАВ.

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.



*(Handwritten signature)*

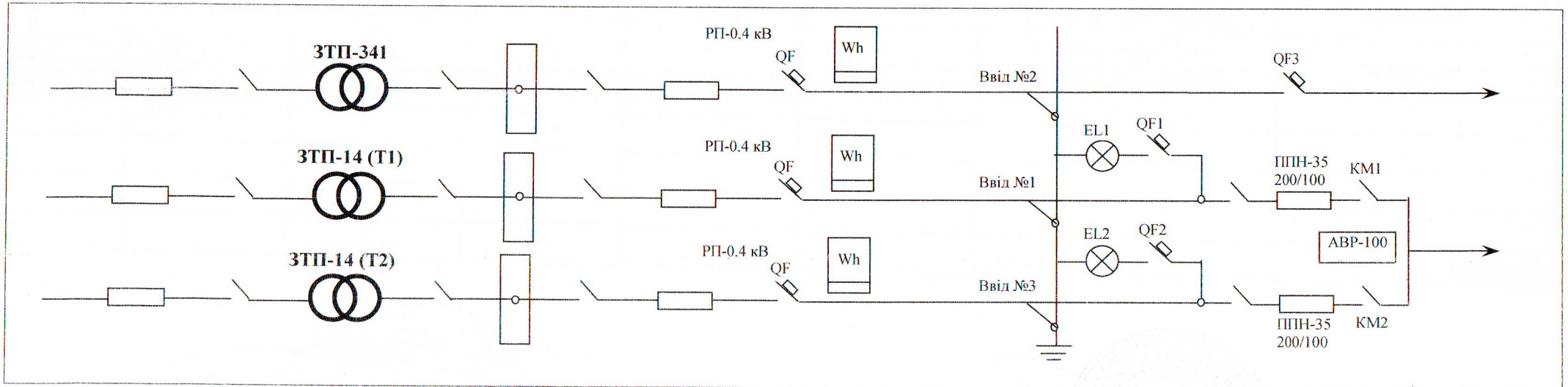


## 2. Резервні джерела живлення

### 2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на однол. схемі	Найменування об'єкту, що може живиться від резервного джерела живлення	Тип резервного джерела	Потужність	Сторона, що несе відповідальність за готовність резервного джерела до пуску	Примітки
1	магазин	ЗТП-341	45	ПАТ «Київобленерго», Бородянський РП	

### 2.2. Схема комутації резервних джерел живлення



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

---



---



---



---







4.1. Перелік точок продажу електроенергії Споживачу

№ точки на однолін. схемі	Найменування точки продажу (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/ клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо)	Примітки
1	На вихідних клеммах головного рубільника Р-0,4 кВ в РП-0,4 кВ ЗТП-341	0,38	не промисловість		
4	На вихідних клеммах головного рубільника Р1-0,4 кВ в РП-0,4 кВ Т1 ЗТП-14	0,38	не промисловість		
5	На вихідних клеммах головного рубільника Р2-0,4 кВ в РП-0,4 кВ Т2 ЗТП-14	0,38	не промисловість		

4.2. Перелік точок продажу електроенергії Субспоживачам

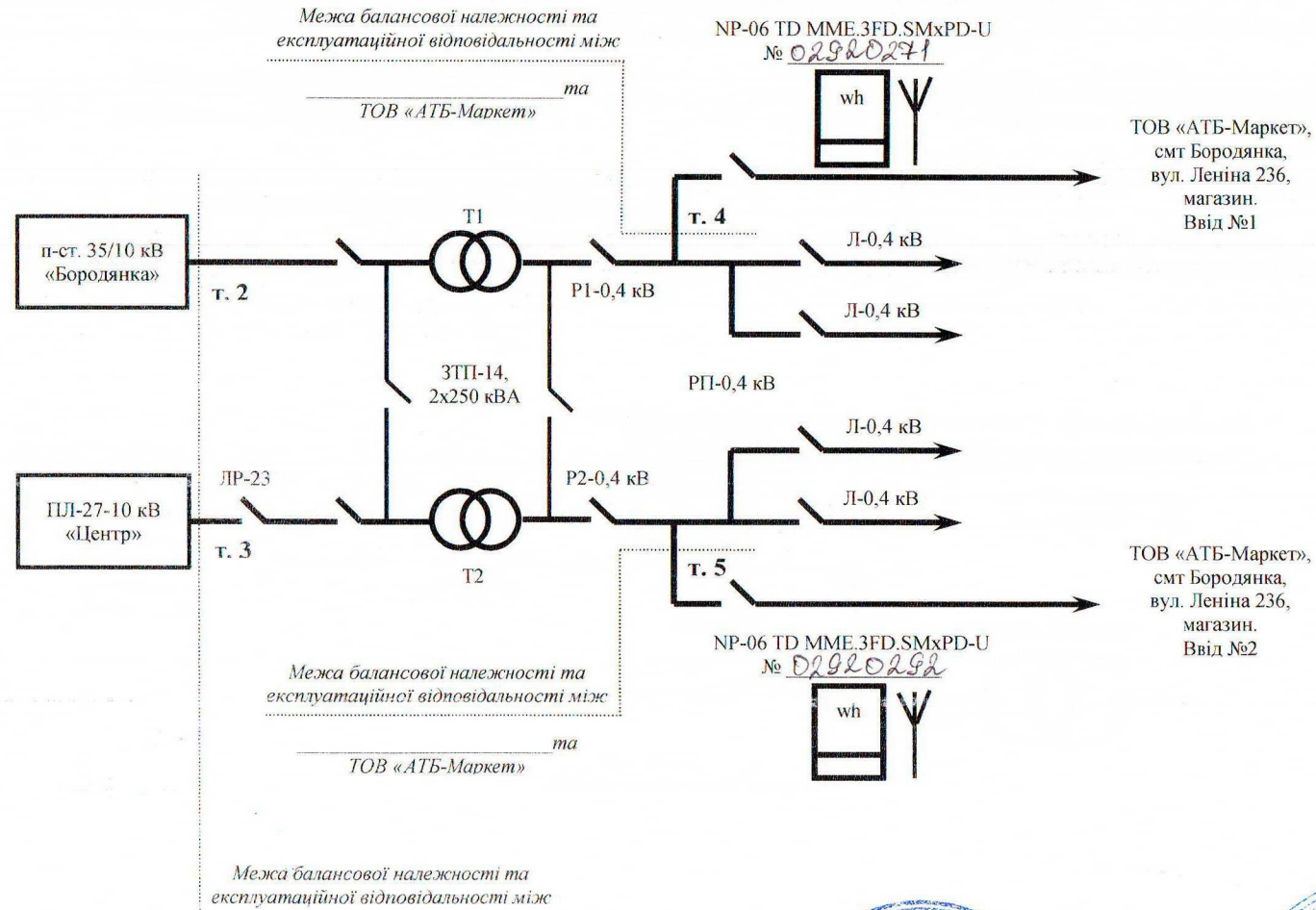
№ точки на однолін. схемі	Найменування Субспоживача	Найменування точки продажу (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо )	Примітки


  
**Постачальник**
  
 Міщенко Р.В.
   
 20 чер 2013
   
 М.П.


  
**Споживач**
  
 " "
   
 17 чер 2013
   
 М.П.



Загальної однолінійна схема електропостачання (продовження)



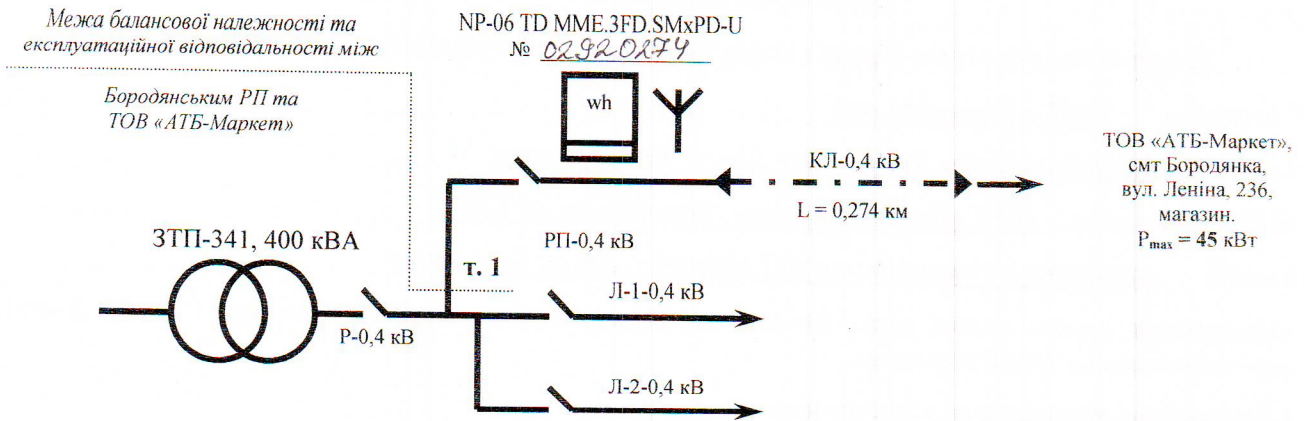
20 ЧЕР. 2012

20 р.

20 р.



### 3. Графічне зображення меж балансової належності:



4. Відповідальність Сторін за технічний стан і експлуатацію елементів електромережі на межі балансової належності: Відповідальність за технічний стан і експлуатацію контактних з'єднань на межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту, несе Постачальник.
5. Межі експлуатаційної відповідальності зафіксовані цим актом на: межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту.
6. Примітка: Балансова належність засобів обліку електроенергії та експлуатаційна відповідальність, що пов'язана з експлуатацією таких засобів, цим актом не визначається.

Постачальник

Споживач

20 ЧЕР 2013 20 р.

20 р.



Handwritten signature of the consumer.