

*Акціонерне товариство*  
**“ХАРКІВОБЛЕНЕРГО”**

*Договір*  
*про постачання електричної енергії*  
**№ 734/052198 від “26” вересня 2018 року**  
**з ХАРКІВСЬКОЮ МІСЬКОЮ РАДОЮ.**

назва Споживача

Постачальник  
Начальник Холоднігірського РВ



підпис  
М.П.



Чечетова-Терашвілі Т.М.

привласнені ініціали

м. Харків

"26" 09 2018 р.  
дата укладення договору

Акціонерне товариство "Харківобленерго" (АТ "Харківобленерго"), яке іменується надалі Постачальник (електричної енергії), що діє за умовами та правилами ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом ПСр № 865 від 29.03.2000 та ліцензії на передачу електроенергії ПР № 74 від 29.03.2000, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Податковим кодексом України, і платить податок на прибуток за ставкою, передбаченою п. 136.1 ст. 136 кодексу, в особі начальника Холодногірського районного відділення Сініцина Андрія Сергійовича, що діє на підставі довіреності від 03.09.2018 № 01-26/4798, з одного боку, та

Харківська міська рада

найменування Споживача-юридичної особи або П.І.Б. фізичної особи – суб'єкта підприємницької діяльності

що надалі іменується Споживач, який має/не має (непотрібне закреслити) статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених Податковим кодексом України, і платить податок на прибуток за ставкою, передбаченою п. 136.1 ст. 136 кодексу, в особі заступника міського голови – керуючого виконавчого комітету міської ради Чечетова Тетяни Миколаївни, посада, прізвище, ім'я, по батькові представника Споживача

що діє на підставі Закону України "Про місцеве самоврядування в Україні", з іншого боку, та згідно розпорядження міської ради від 13.08.2018 № 96 уклали цей договір про постачання електричної енергії.

## 1. Предмет договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю, зазначеною у додатку № 3.1 "Перелік місць встановлення розрахункових приладів обліку та тарифів, що застосовуються при проведенні розрахунків за спожиту електричну енергію" до цього Договору, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору та додатками до Договору, що є його невід'ємними частинами.

Точка продажу електричної енергії встановлюється на межі балансової належності Споживача.

Приєднана потужність у точці підключення зазначена у додатку № 3.1 "Перелік місць встановлення розрахункових приладів обліку та тарифів, що застосовуються при проведенні розрахунків за спожиту електричну енергію".

## 2. Зобов'язання сторін

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

2.2. Постачальник електричної енергії зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5 Договору, з урахуванням умов розділів 6 Договору, відповідно до додатку № 1 "Договірні величини електроспоживання на \_\_\_\_\_ рік".
- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком № 8 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін";
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію через засоби масової інформації або письмово за 20 днів до введення їх у дію.

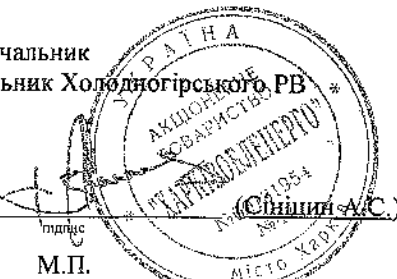
2.3. Споживач зобов'язується:

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;

Постачальник

Начальник Холодногірського РВ



М.П.

Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами виконавчого комітету міської ради



Чечетова Тетяна Миколаївна

прізвище, ім'я

Підтримувати та не допускати погіршення зі своєї вини показників якості електричної енергії, визначених п. 2.2.2 цього Договору, на межі балансової належності електромереж в точці продажу електричної енергії.

Щомісяця у встановлений Договором строк надавати Постачальнику звіт про обсяги спожитої електричної енергії за розрахунковий період за встановленою формою (додаток № 9 до Договору "Звіт про обсяги спожитої за розрахунковий період електричної енергії").

Самостійно забезпечувати своєчасну перевірку засобів комерційного обліку електричної енергії (далі — засоби обліку), приведення їх у відповідність вимогам нормативних документів, а також виконувати ремонт, заміну та інші роботи, пов'язані з обслуговуванням та експлуатацією засобів обліку, що знаходяться на балансі Споживача, та своєчасно, згідно із затвердженим кошторисом, оплачувати ці роботи, якщо вони виконані Постачальником.

Забезпечувати ефективне регулювання реактивних перетоків для зменшення негативного впливу реактивних потужностей Споживача на втрати активної електроенергії в основній і в розподільчих електромережах, на якість електроенергії та рівні напруги на межі балансової належності електромереж електропередавальної організації зі Споживачем.

Забезпечувати цілісність індикаторів, пломб Постачальника та Держпівірки на ланцюгах, шафах та приладах обліку, цілісність самих ланцюгів, шаф та приладів обліку.

Негайно (до виявлення представником Постачальника) повідомляти про порушення роботи приладів обліку, що належать Споживачу за ознакою права власності, користування, або встановлені на території Споживача; порушення цілісності ланцюгів, шаф та приладів обліку, пломб Постачальника та Держпівірки на них.

З моменту початку експлуатації електроустановок призначити відповідальних за справний стан і безпечну експлуатацію електрогосподарства з числа інженерно-технічних працівників, які мають електротехнічну підготовку і пройшли перевірку знань у встановленому порядку і мають відповідну групу з електробезпеки.

Призначити відповідальних за прийняття рахунків та іншої кореспонденції, що надходить від АТ "Харківобленерго" на підставі наказу про призначення відповідальних осіб.

Нести відповідальність за раціональне використання електричної енергії, дотримання режимів електроспоживання, за стан електромереж та електротехнічного обладнання, що знаходяться на його балансі, виконання вимог Постачальника, нормативно-правових документів, техніки безпеки.

2.3.3. Своєчасно оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії та інші нарахунки згідно з умовами додатку № 2 "Порядок розрахунків".

2.3.4. Здійснювати оплату за перегікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановами Споживача згідно з вимогами чинного законодавства та умовами цього Договору.

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

2.3.6. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до електричних установок Споживача для проведення контрольного огляду та/або технічної перевірки (заміни) засобів обліку та електричних мереж від межі балансової належності до точки обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, Споживача відповідно до умов Договору, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого чинним законодавством порядку та умов Договору, виконання інших робіт відповідно до Договору.

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

2.4. Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством, у разі об'єднаної присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного Споживача, субспоживачів, електропередавальної організації, постачальника за нерегульованим тарифом).

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 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати відповідну заяву і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня зміни власника приміщення включно та/або остаточного припинення користування електричною енергією.

У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення Споживачем Постачальника та (у разі наявності відповідного договору) електропередавальної організації або основного Споживача про звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією Споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів, виходячи з умов відповідних договорів.

Постачальник

Начальник Холоднігорського РВ

  
М.П.



Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами виконавчого комітету міської ради



Чечетова-Терашвілі Т.М.  
прізвище, ініціали

### 3. Права сторін

#### 3.1. Постачальник має право:

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

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору у відповідності до порядку, передбаченого чинним законодавством.

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 та чинного законодавства.

3.1.5. Безперешкодного доступу до засобів (систем) обліку електроенергії Споживача, вимірювання потужності, контролю показників якості електроенергії.

#### 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 та вимог чинного законодавства.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, сплати послуги за підключення і виконання умов цього Договору щодо оплати поточного споживання електричної енергії, якщо припинення електропостачання не пов'язане з розірванням цього Договору та/або закінченням строку дії Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача згідно умов 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 електричної енергії.

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

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за обмеження у постачанні електричної енергії понад обумовлені Договором обсяги електроенергії та матеріальні або моральні збитки, які викликані:

протиправними діями третіх осіб;

форс-мажорними обставинами (наслідки форс-мажорних обставин підтверджуються відповідними актами);

некваліфікованими діями персоналу Споживача;

внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у порядку, встановленому чинним законодавством, та/або застосованого відповідно до законодавства України;

пошкодженням устаткування Споживача, що спричинило автоматичне відключення лінії живлення;

недотриманням Споживачем встановленого Договором режиму електроспоживання та перевищенням договірної (граничної) величини потужності;

перервами у електропостачанні Споживача при спрацюванні пристроїв протиаварійної автоматики автоматичного частотного розвантаження (АЧР), а також системи автоматичного відключення навантаження (САВН), яка має автоматичний і ручний запуск, на час, передбачений нормативними документами, за умов нормальної роботи енергосистеми, та на час, необхідний для стабілізації режиму в умовах надзвичайного стану в енергетиці, який вводиться в установленому законодавством України порядку;

іншими причинами, які виникли не з вини Постачальника.

#### 4.2. Відповідальність Споживача.

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктом 2.3.3 – 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених додатком № 2 “Порядок розрахунків”, Споживач сплачує Постачальнику суму боргу з урахуванням пені у розмірі

Постачальник

Начальник Холоднігирського РВ



М.П.

Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами виконавчого комітету міської ради



Чечетова-Терешвілі Т.М.

прізвище, ініціали

подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, 3% річних та індексу інфляції. Сума пені нараховується Споживачу з першого дня прострочення платежу, який повинен бути здійснений споживачем в термін, встановлений в додатку № 2 "Порядок розрахунків", по день сплати заборгованості включно та зазначається в рахунку 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 споживання електроенергії та потужності. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150кВт і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом споживання 50 000 кВт·г і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до затвердженої Регулятором методики, чинної на момент проведення нарахування, 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 та пошкодження пломб з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником у відповідності до вимог пункту 4.2.1-4.2.2 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

#### 4.3. Форс-мажорні обставини.

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, захист від дії якої не передбачений в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо упередити 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 енергопостачальною організацією і споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- аварійними випадками в єдиній енергосистемі України;
- умовами, регламентованими державними органами керування, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями; що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

Наявність обставин форс-мажору підтверджується відповідною довідкою Торгово-промислової палати України або відповідним письмовим документом, виданим іншими органами державної влади і управління.

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

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

4.4. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється 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 по договору, що складала акт.

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

Постачальник  
Начальник Холдингово-розподільного РВ

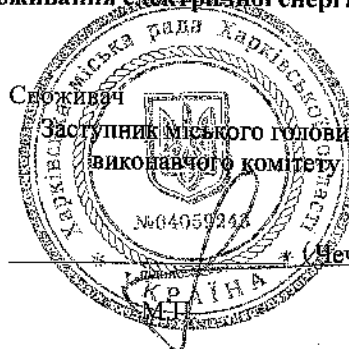
  
М.П.



Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами  
виконавчого комітету міської ради

  
М.П.



5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше «01» жовтня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та Споживачі постачальників електричної енергії 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 відхилення від обсягів фактичного споживання за минулий рік на 15% Споживач надає обґрунтування очікуваного обсягу споживання, враховуючи дані щодо запланованої до використання потужності та режиму роботи електроустановок відповідно до умов договору.

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, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

5.2. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору обсягів. Договірні величини споживання електричної енергії оформлюються додатком № 1 "Договірні величини електроспоживання на \_\_\_\_\_ рік" до цього Договору і приймаються Сторонами як узгоджені договірні величини.

5.3. Договірні (граничні) 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 (за підсумком минулого року) обсягом споживання 50 000 кВт·г 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 для Споживачів постачальників електричної енергії за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні (граничні) величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях, заявлених Споживачем згідно з п. 5.1 цього Договору.

У разі, якщо для відповідного об'єкта, Споживач на підставі двостороннього акта має погоджену екологічну, аварійну та/або технологічну броню електропостачання, договірні (граничні) величини споживання електричної потужності в години максимуму навантаження, має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

Договірні (граничні) величини споживання електричної потужності доводяться до Споживача Постачальником не пізніше ніж за 10 днів до початку наступного розрахункового періоду за підписом Постачальника письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору, і приймаються Сторонами як договірні.

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

5.5. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядається Постачальником протягом п'яти робочих днів від дня отримання звернення, приймається рішення за цим зверненням та не пізніше шостого робочого дня від дня отримання звернення письмово повідомляється Споживачу про результати розгляду заяви. Пропозиції Споживача щодо коригування договірних величин є пріоритетними за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів та отримання Постачальником заяви Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення розрахункового періоду. Постачальник має право відмовити Споживачу в коригуванні (збільшенні) договірних величин у разі невиконання Споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електричної енергії за Договором.

У разі коригування за заявою Споживача договірної величини споживання обсягу електричної енергії здійснюється відповідне коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності.

Датою коригування вважається дата отримання Постачальником звернення від Споживача щодо коригування.

Скоригована гранична величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

За результатами розгляду Споживачу надсилається повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин або обґрунтована відмова здійснення коригування. Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин обсягу споживання та електричної потужності є невід'ємною частиною договору.

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

Перевищення договірної величини електричної потужності фіксуються протягом розрахункового періоду в години максимуму навантаження та оформляється актом з контролю електричної потужності.

Постачальник

Начальник Холоднірського РВ



М.П.

Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами виконавчого комітету міської ради



Чечетова-Терещіві Т.М.

підписує, підписав

Період підбиття підсумків розрахункового періоду та повідомлення Споживача про їх результати розпочинається з 3 робочого дня і має не перевищувати 10 робочих днів від останнього дня розрахункового періоду.

## 6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

- 1) без попередження після оформлення у встановленому чинним законодавством порядку акта про порушення у разі: самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами Договору, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Постачальника та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень.
  - 2) з попередженням споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі: відсутності персоналу для обслуговування електроустановок Споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади); недопущення уповноважених представників Постачальника до електроустановок Споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території Споживача; заборгованості за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з Постачальником; несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем чинного законодавства, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь Постачальника); невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади; закінчення терміну дії, розірвання цього Договору; порушення Споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209 (далі - Правила охорони електричних мереж); створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади).
- 6.2. Електроживлення електроустановок споживача може бути тимчасово припинено Постачальником для проведення планових робіт, пов'язаних з ремонтом устаткування та/або підключенням електроустановок нових споживачів. Протягом часу та тривалості тимчасового припинення постачання електричної енергії Постачальник повідомляє Споживача через засоби масової інформації та на веб-сайті Постачальника не пізніше ніж за 10 днів до дня його здійснення.
- 6.3. Споживачу може бути обмежено або повністю припинено постачання електричної енергії в інших випадках, не обумовлених у цьому Договорі, але передбачених діючими нормативно-правовими документами України.

## 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 чинного законодавства.
- 7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача, обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком № 11а "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача".
- 7.3. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.
- 7.4. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка № 2 "Порядок розрахунків" (у відповідності до додатку № 3.1 "Перелік місць встановлення розрахункових приладів обліку та тарифів, що застосовуються при проведенні розрахунків за спожиту електричну енергію") оформлюється звіт про обсяг спожитої електричної енергії у формі додатку № 9 "Звіт про обсяги спожитої за розрахунковий період електричної енергії" до цього Договору. Також оформлюються такі документи:

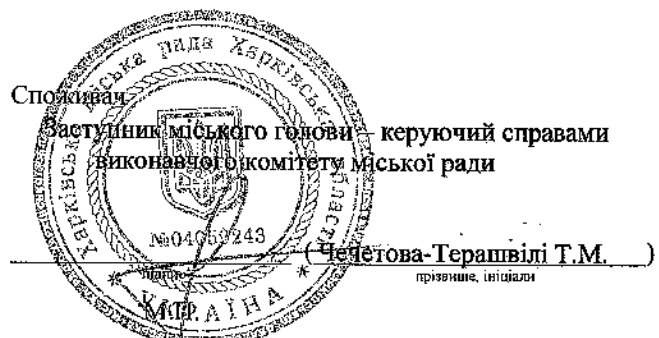
Постачальник

Начальник Холдінгівського РВ  
АКЦІОНЕРНЕ  
ТОВАРИСТВО



Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами  
виконавчого комітету міської ради





“Акт прийому-передачі електричної енергії”;  
 акт результатів замірів електричної потужності.

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

7.5. У разі наявності у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають додаткову угоду до Договору щодо реструктуризації заборгованості із оформленням графіка погашення заборгованості, що є додатком до додаткової угоди.

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

Укладення сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від обов'язкової оплати поточного споживання електроенергії в термін, встановлений в Додатку № 2 “Порядок розрахунків”.

## 8. Відносини із третьою стороною,

### об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

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

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

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку № 3.3 “Дані про відпуск електроенергії субспоживачам”, у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5 (додаток № 1 “Договірні величини електроспоживання на \_\_\_\_\_ рік”) та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток “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 субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки субспоживача.

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

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

8.3. Додатки до договору “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, “Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії”, “Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача” дійсні у разі їх погодження із Постачальником.

8.4. Стосунки із основним споживачем (для субспоживачів)

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

8.4.2. Додатки до договору “Договірні величини постачання електричної енергії і потужності Споживачу”, “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, “Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача” дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

Постачальник  
 Начальник Холоднігирського РВ



М.П.

Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами  
 виконавчого комітету міської ради



Нечетова-Терапівлі Т.М.

прізвище, ініціали



## 9. Інші умови

9.1. Всі додатки до цього Договору, а саме №№ 1; 2; 3.1; інформаційний лист підприємства по КРП; 4а; 8; 10; 11; 11а; 12; 13; 15; 17; 18 а також додаткові угоди до цього Договору додаткова угода про факсимільне відтворення підпису уповноважених осіб: додат. угода - оригінал чинний.

(в тому числі спільно погоджений сторонами графік погашення заборгованості та Акт аварійної, екологічної і технологічної броні, при наявності), а також письмові повідомлення про встановлення договірних (граничних) величин споживання електричної енергії та потужності є невід'ємними частинами цього Договору.

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до додатка № 8 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених п.8.2, 8.4).

9.3. Сторони цього Договору визнають проведення процедур щодо запобігання корупції та контролюють їх дотримання. При цьому Сторони докладають зусилля, щоб мінімізувати ризик ділових відносин з контрагентами, які можуть бути залучені в корупційну діяльність, а також надають взаємне сприяння один одному в цілях запобігання корупції. При цьому Сторони забезпечують реалізацію процедур з проведення перевірок з метою запобігання ризиків залучення Сторін у корупційну діяльність. Сторони повідомлені про зміст Закону України "Про запобігання корупції" і іншого антикорупційного законодавства та безумовно зобов'язуються виконувати їх умови".

9.4. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, по яким сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

9.5. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.2018 р. ☒ Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

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

Споживач має право укласти договір про купівлю-продаж електричної енергії із будь-яким постачальником електричної енергії за нерегульованим тарифом за умови відсутності заборгованості за електричну енергію перед іншим постачальником електричної енергії. При цьому додатковою угодою до договору про постачання електричної енергії оформлюється домовленість сторін про внесення змін в договір про постачання електричної енергії щодо припинення - відновлення продажу електричної енергії.

У разі невиконання зобов'язань постачальником електричної енергії за нерегульованим тарифом перед Споживачем та/або електропередавальною організацією продаж електричної енергії Споживачу Постачальником відновлюється у повному обсязі з першого дня, наступного після дня припинення виконання зобов'язань постачальником електричної енергії за нерегульованим тарифом.

Повноважні представники, які підписують цей договір від імені Сторін, своїми підписами підтверджують згоду на обробку своїх персональних даних та подальше використання виключно з метою виконання даного договору протягом строку його дії.

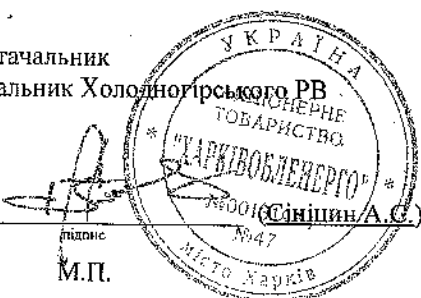
Повноважні представники, які підписують цей договір, повідомлені про їх права, передбачені статтею 8 Закону України "Про захист персональних даних" (№ 2297-VI від 01.06.2010 року), про включення їх персональних даних, зазначених в преамбулі Договору до баз персональних даних сторін Договору виключно з метою його виконання.

Здійснення господарських операцій за цим договором не допускається з використанням факсимільного відтворення підпису уповноважених осіб.

Сторони зобов'язуються у разі зміни їх статусу як платників податків на прибуток, платників податку на додану вартість письмово повідомити про це іншу сторону протягом 3 календарних днів, наступних за днем, в якому відбулась зміна або втрата відповідного статусу.

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

Постачальник  
Начальник Холодногірського РВ



Споживач

Заступник міського голови – керуючий справами  
виконавчого комітету міської ради



Ченетова-Терашвілі Т.М.

орігінал, інше

## 10. Додатки до Договору

№ п/п	Номер та найменування додатку до договору	Наявність у цьому Договорі
1 ✓	Додаток № 1 "Договірні величини електроспоживання на рік" (щорічно переоформлюється).	+
2 ✓	Додаток № 2 "Порядок розрахунків".	+
3 ✓	Додаток № 3.1 "Перелік місць встановлення розрахункових приладів обліку та тарифів, що застосовуються при проведенні розрахунків за спожиту електричну енергію".	+
4	Додаток № 3.2 "Дані про відпуск електроенергії на інші потреби споживача".	
5	Додаток № 3.3 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам".	
6 ✓	Додаток № 4а "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії"	+
7	Додаток № 5 "Акт фіксації показань приладів обліку"	
8	Додаток № 6 "Обов'язковий порядок створення та використання накопичувального авансового платежу".	
9	Додаток № 7 "Порядок визначення фактичного навантаження, дотримання режиму компенсації реактивної потужності, дотримання режиму використання власних джерел резервного живлення, контролю показників якості електричної енергії".	
10 ✓	Додаток № 8 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін".	+
11	Додаток № 9 "Звіт про обсяги спожитої за розрахунковий період електричної енергії".	
12 ✓	Додаток № 10 "Перелік територіально відокремлених об'єктів".	+
13 ✓	Додаток № 11 "Схема для розрахунку платних втрат".	+
14 ✓	Додаток № 11а "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача".	+
15 ✓	Додаток № 12 "Порядок та режим роботи електронагрівальних установок"	+
16 ✓	Додаток № 13 "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання" (щорічно переоформлюється).	+
17	Додаток № 14 "Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини між оперативним персоналом АТ "Харківобленерго" та Споживача".	
18 ✓	Додаток № 15 "Порядок участі Споживача в графіках аварійних відключень та спеціальних графіках аварійних відключень" (щорічно переоформлюється).	+
19	Додаток № 16 "Акт контрольного огляду розрахункових приладів обліку".	
20 ✓	Додаток № 17 "Акт технічної перевірки розрахункових приладів обліку".	+
21 ✓	Додаток № 18 "Точка продажу електричної енергії".	+

## 11. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін



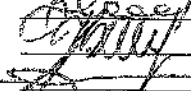
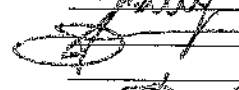
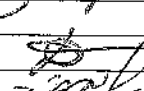
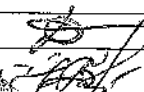
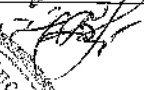
Постачальник АТ "Харківобленерго"	
Юрид. адреса	61037, м. Харків, вул. Плеханівська, 149
ЄДРПОУ	00131954
Телефон	
Факс	
Рахунок зі спец. режимом використання	26030300442186
Назва банку	Філія Харківське ОУ АТ "Ощадбанк"
МФО	351823
Пот. рахунок	26005474695
Назва банку	АТ "Райффайзен Банк Аваль" м. Київ
МФО	380805

Споживач ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА	
Юрид. адреса	61003, м. Харків, м-н Конституції, 7
ЄДРПОУ	04059243
Телефон	095-599-02-62
Факс	
Рахунок	35413087032986
Назва банку	ГУДКСУ у ХО
МФО	851011
Пот. рахунок	



Постачальник  
Начальник Холодногірського РВ

  
М.П. СІНІЧИН А.С.)



 В.М. Басараб  
 В.І. Сотніков  
 І.М. Нагорна  
 І.Ю. Василенко  
 І.В. Хлізіна  
 Д.І. Палашевський  
 М.І. Бомпарше

Споживач  
Заступник міського голови – керуючий справами виконавчого комітету міської ради

 Т.М. Терешова-Терашвілі  


Додаток № 1 від «26» 09 2018 р.  
до договору про постачання електричної енергії  
№ 734/052198 від «26» 09 2018 р.

Договірні величини електроспоживання на 2018 рік

Назва споживача	Адреса юридична	Особистий рахунок	Договірна величина споживання електричної енергії, кВт*г												
			Всього на рік	у тому числі по розрахунковим періодам											
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА	61003, м. Харків, м- н Конституції, 7	2198	14900	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	Z	3500	3500	3900	4000

Постачальник

Згідно з довіреністю

№ 01-26/4798 від 03.09.2018 р.

Начальник Холодногірського РВ

АКЦІОНЕРНЕ  
ТОВАРИСТВО

«ХАРКІВЕНЕРГО»

СІНІЦІН А.С./

(підпис) №47 МП

Місто Харків

Споживач

Заступник міського голови - керуючий справами  
Хмельницького району



М. М. Сініцин

(підпис) №47 МП

Місто Харків

### Порядок розрахунків

для установ, які утримуються з державного та місцевого бюджетів, суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення (оплата електричної енергії один раз за фактично відпущену електричну енергію)

1. Розрахунковий період встановлено Споживачу з 01 числа місяця до такого ж числа наступного місяця.

2. Споживач кожного останнього дня розрахункового періоду самостійно проводить зняття показів розрахункових приладів та надає Постачальнику звіт про обсяги спожитої за розрахунковий період електричної енергії за встановленою формою (додаток № 9 до договору "Звіт про обсяги спожитої за розрахунковий період електричної енергії").

Якщо розрахункові прилади обліку споживача встановлені на підстанції Постачальника, зняття показів цих розрахункових приладів обліку здійснюється персоналом Постачальника в останній день розрахункового періоду; ці показання фіксуються в додатку № 5 "Акт фіксації показів приладів обліку" до Договору про постачання електричної енергії.

Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.

2.1. Періодично персоналом Постачальника здійснюється зняття показів розрахункових приладів обліку, які фіксуються в двосторонньому акті фіксації показів приладів обліку.

2.2. Для Споживачів, що ведуть розрахунки за спожиту електроенергію в автоматизованій системі обліку електричної енергії (далі АСОЕ), зняття показів розрахункових засобів обліку, що включені в АСОЕ, здійснюються на 23.59 год. останнього дня розрахункового періоду та оформлюється додатками до договору про постачання електричної енергії № 5 "Акт фіксації показів приладів обліку".

У разі виходу з ладу обладнання АСОЕ чи збоїв в циклічній роботі надходження даних від об'єкту вимірювання Постачальник повідомляє Власника обладнання АСОЕ про виявлену несправність.

Власник обладнання АСОЕ забезпечує:

- створення та проходження подальшого розвитку системи обліку та обладнання АСОЕ (нарощування, розширення, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення тощо) відповідно до технічного прогресу розвитку автоматизованих систем та систем телекомунікацій.
- відновлення обладнання АСОЕ у разі виходу його з ладу. Термін відновлення обладнання АСОЕ має не перевищувати 14 робочих днів з моменту надходження повідомлення від Постачальника;
- проходження дослідної експлуатації та ввід в промислову експлуатацію системи АСОЕ;
- подальшу функціональну роботу АСОЕ;

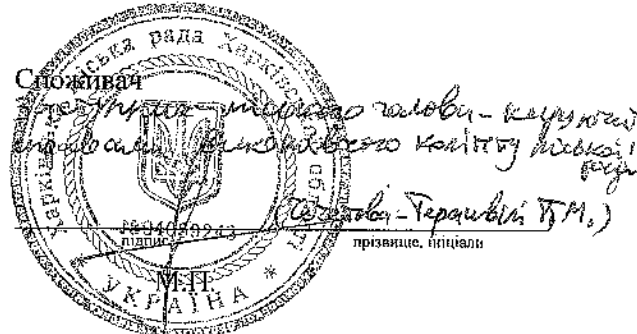
Власник обладнання АСОЕ відповідає за безперешкодний доступ представників Постачальника до засобів обліку, обладнання АСОЕ та доступу до інформації, що зберігається в первинній базі даних засобів комерційного обліку.

2.3. Періодично уповноваженим представником електропередавальної організації проводиться контрольний огляд засобів обліку (не менш одного разу в шість місяців) та технічна перевірка (не менш одного разу в три роки).

Постачальник  
Начальник Холодницького РВ  
М.П.



Споживач  
Голова територіальної громади - керівник  
територіального підрозділу  
М.П.



Показання розрахункових лічильників, що зафіксовані в акті контрольного огляду (додаток до Договору № 16), або в акті технічної перевірки (додаток до Договору № 17), враховуються в розрахунках за спожиту електроенергію.

2.4. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником постачальника електричної енергії, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі ПРРЕЕ) або умов договору про постачання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності представника споживача оформлюється двосторонній акт порушень ПРРЕЕ.

2.4.1. У разі виявлення представниками Постачальника пошкоджень чи зриву пломб та/або індикаторів, установлених у місцях, указаних в акті про пломбування, або пошкоджень відбитків тавр на цих пломбах, пошкодження розрахункових засобів вимірювальної техніки, явних ознак втручання в параметри розрахункових засобів вимірювальної техніки з метою зміни їх показів, самовільних підключень до електричних мереж розрахунок обсягу електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно до методики визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, затвердженої Регулятором.

2.4.2. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку електричної енергії обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, за згодою сторін визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується Постачальником за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення комерційного обліку періоду, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку.

Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, в якому було виявлено це порушення, або час та день, зафіксовані засобом вимірювання (автоматизованою системою обліку).

За день відновлення вимірювання приймається день складення спільного акта про покази лічильників електричної енергії після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми підключення засобів вимірювальної техніки та їх налаштування (за необхідності).

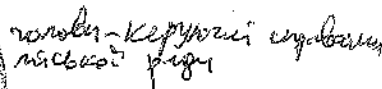
Період часу, який використовується для визначення середньодобового обсягу постачання електричної енергії, визначається за згодою сторін.

У разі заміни та/або перевірки лічильників електричної енергії, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається Постачальником за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

2.5. Якщо покази розрахункових лічильників, які споживач подає на звітну дату розрахункового періоду, що передбачено п.2 даного Порядку, менші ніж ті, що зафіксовані при контрольному знятті показників лічильника Постачальником протягом розрахункового місяця, як це передбачено п.п. 2.1 та 2.3 даного Порядку, то пріоритет мають дані зафіксовані Постачальником. Споживач має переглянути надані дані та надати звіт з урахуванням даних зафіксованих Постачальником не пізніше 5 робочих днів від останнього дня розрахункового періоду.

2.6. У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої

Постачальник  
Начальник Холодногірського РВ  
  
(Синіцин А.С.)  
М.П.

Споживач  
Заступник міського голови - Керуючий справами  
міської ради  
  
(Ситенко В.М.)  
М.П.  
прізвище, ініціали

електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3. Сума коштів, яку має оплатити Споживач за спожиту в розрахунковому періоді електричну енергію, визначається як добуток фактичного обсягу спожитої електричної енергії на діючий тариф у розрахунковому періоді.

4. Порядок проведення оплат за електроенергію та за інші види нарахувань:

4.1. Оплата за такі види нарахувань, як вартість електроенергії (в тому числі така, що надійшла на підставі визнаної претензії або за рішенням суду) з ПДВ, безоблікове споживання електричної енергії з ПДВ, по актах порушень ПРРЕЕ (у т.ч. розкрадань) з ПДВ, підвищена плата за споживання електричної енергії понад договірну величину, підвищена плата за перевищення договірної величини потужності здійснюється на поточні рахунки зі спеціальним режимом використання Постачальника у відповідному банку.

4.2. Плата за такі види нарахувань, як надання послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії з ПДВ, сума пені, 3% річних, індекс інфляції, плата за надання Споживачу додаткових послуг (повторне підключення, перевірка та ремонт лічильників та інші послуги, надання яких погоджено з НКРЕКП) та інші платежі перераховуються на поточний рахунок Постачальника.

4.3. У разі перерахування споживачем коштів за електричну енергію на інший рахунок електропостачальника останній має повернути ці кошти за заявою споживача або за власною ініціативою у триденний строк з моменту їх отримання або від дня отримання від споживача інформації щодо банківських реквізитів споживача.

4.4. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника або поточний рахунок електропостачальника, відкритий в уповноваженому банку.

4.5. Оплата електричної енергії здійснюється Споживачем один раз за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на підставі виставленого рахунка Споживачу Постачальником, в якому зазначаються суми до сплати за електричну енергію.

4.6. У разі виникнення у споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію сторони за взаємною згодою укладають договір щодо реструктуризації заборгованості та оформлюють графік погашення заборгованості, який є додатком до договору.

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

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



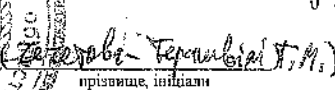
4.8. У разі зміни тарифу надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії зараховується Споживачу на його особовий рахунок як авансовий платіж за новими тарифами в наступному розрахунковому періоді.

5. Остаточний розрахунок Споживача за електричну енергію за розрахунковий період здійснюється відповідно до фактичного обсягу електричної енергії, визначеного за показами розрахункових засобів обліку (або розрахунковим шляхом), на підставі виставленого рахунка

Постачальник  
Начальник Холодногірського РВ

  
М.П. 

Споживач

  
М.П.   
Затвердив:   
прізвище, ініціали

Споживачу Постачальником, в якому зазначаються суми до сплати за використану електричну енергію.

Звіряння фактичного обсягу спожитої електричної енергії здійснюється шляхом оформлення між Споживачем та Постачальником "Акту прийому-передачі електричної енергії", сформованого згідно з даними на останній день розрахункового періоду споживача.

Рахунок за спожиту електричну енергію надається Споживачу протягом 5 робочих днів від дня закінчення розрахункового періоду.

Рахунок за спожиту електричну енергію має бути оплачений протягом 5 робочих днів від дня отримання рахунка Споживачем.

Рахунки на оплату надаються Споживачу у відповідних структурних підрозділах Постачальника. В разі неотримання Споживачем рахунків Постачальник направляє рахунки Споживачу поштовим зв'язком. У такому разі рахунки вважаються отриманими Споживачем з дня їх відправлення.

6. У разі порушення Споживачем строків оплати електричної енергії, передбачених п.5 даного Порядку Постачальник проводить нарахування за весь час прострочення, у тому числі за день оплати:

- пені у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, що діяла в період, за який здійснюються нарахування, від суми боргу, за кожен день прострочки.
- 3% річних з простроченої суми.

При цьому сума грошового зобов'язання за цим договором повинна бути оплачена Споживачем з урахуванням встановленого індексу інфляції.

7. Суми пені, 3% річних, інфляційних, за понаддоговірне споживання електричної енергії та електричної потужності, за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії з ПДВ, зазначаються у розрахунковому документі окремим рядком, та повинні бути сплачені протягом 5 робочих днів від дня його отримання Споживачем.

Постачальник  
Начальник Холодногірського РВ



Споживач



прізвище, ініціали





11.3.6.

Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання реактивної електроенергії за формулою:

$$\text{tg} \phi = \frac{W_{Qc,0}}{W_{Pc,0}}$$

Значення  $W_{Qc,0}$  ( $Q_c$ ),  $W_{Pc,0}$  ( $P_c$ ) враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $W_{Pc}$  (+),  $W_{Qc}$  (+) за всіма вхідними точками вимірювання, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $W_{Pc}$  (-),  $W_{Qc}$  (-) враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо значення  $W_{Pc}$  ( $P_c$ ) дорівнює нулю, то значення  $\text{tg} \phi$  приймається рівним  $\text{tg} \phi$ , який дорівнює 0,8.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі Споживачем і відображаються у відповідному Додатку до Договору щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань, реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає ЕП.

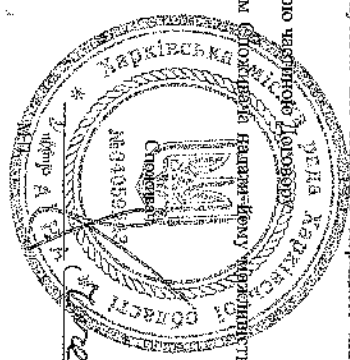
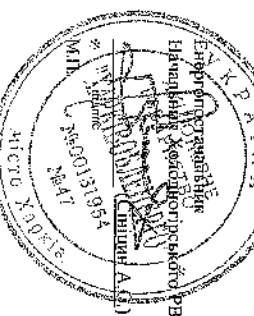
## 2. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

таблиця № 1									
№ точки обліку	Вид обліку (опо-жив., ге-нер.)	Номер електр. ліній-лінійка	Тип електр. ліній-лінійка	Тр-тор стру-му	Тр-тор на-пру-ти	Коеф. обліку $K_{ob}$	Точка розра-хунку ЕЕРП, кВт	Точка розра-хунку ЕЕРП, кВт	Точка розра-хунку ЕЕРП, кВт
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через мережу розділу ЕП та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі. Значення  $D$  і  $D_{\phi}$  визначаються за допомогою «Базового копіт історного комплексу» відповідності програмного засобу. (підтверджена сертифікатом відповідності програмного засобу).

Обчислення ЕЕРП виконується ЕП згідно з порядком який встановлений Методикою.

Даний Додаток є невід'ємною частиною Договору. Додаток до Договору, який розраховується ЕП, зобов'язаний за запитом Споживача надавати йому необхідність ознайомитись з розрахунковою ЕЕРП.



Підпис: Т.М. ( )

3. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці № 1 цього додатку. Нерівність точок обліку до схеми електромережі та до значень ЕЕРП привведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці з врахуванням поточних замін приладів обліку.

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

5. Споживач зобов'язаний письмово повідомити про зміну інформації передачу показань розрахункових електронічних приладів реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно умов Договору про «Порядок розрахунків».

6. При відсутності приладів обліку та у випадках неможливості даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, ЕП визнає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7. При повільному розрахунковому приладі обліку реактивної електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії визнається відповідно до передбаченої Кодексом комерційного обліку електричної енергії (затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018р. за № 311) проценту.

8. В неробочий час компетентні установи Споживача повинні бути відключені.

9. Умови щодобового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕП та Споживача (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.)

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу ЕП при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і ЕП з відповідним внесенням змін у цей Додаток до договору.

11. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переформування відповідного Додатка до Договору. Нарахування проводиться на підставі Акту представника ЕП, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутності пристроїв КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції ЕП нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

Змін до цього Додатку вноситься на підставі Акту представника перевірки розрахункових засобів обліку та замін приладів обліку, які є невід'ємною частиною договору.



Підпис: Т.М. ( )

## Акт № 796

розмежування балансової належності електромереж  
та експлуатаційної відповідальності сторін

**Найменування електропередавальної організації** АТ "Харківобленерго"  
**в особі представника електропередавальної організації** Головний інженер відділення  
 (Холодногірське районне відділення) Бутков Є.М.  
**та споживача** харківська міська рада

**місце розташування електроустановки:** вул. Черепанових, б. 7, м. Харків, Харківська обл.,  
 Україна

цим актом установили:

**1. Балансова належність електромереж та електроустановок електропередавальної організації:** РП-0091.

**Балансова належність електромереж та електроустановок споживача:** КЛ 0,4 кВ РП0091 - ВРП Харківська Міська Рада

<Споживач підтверджує, що йому належать зазначені у цьому пункті електричні мережі на праві приватної власності, користування або повного господарського відання та несе повну відповідальність за достовірність такої інформації>.

**2. Межа балансової належності електричних мереж та установок та межа експлуатаційної відповідальності за стан та обслуговування електричних мереж та установок встановлюється:** на болтовому з'єднанні КЛ 0,4 кВ РП0091 - ВРП Харківська Міська Рада в РП-0091.

**3. Електропередавальна організація несе відповідальність за:** РП-0091.

**4. Споживач несе відповідальність за:** КЛ 0,4 кВ РП0091 - ВРП Харківська Міська Рада.

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких	
	Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша	-	-
Друга	-	-
Третя	Так	-

Головний інженер відділення (Холодногірське районне відділення)

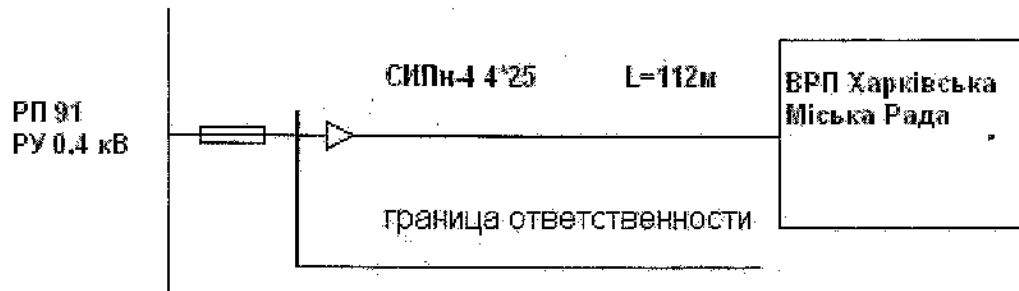
М.П.

Внутренній номер 288483

Споживач

М.П.

## 5. Схема електроустановки та точки розподілу мереж



6. Споживач та Електропередавальна організація зобов'язуються утримувати установки, що вказані у цьому акті у справному стані та експлуатувати відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПБЕЕ.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на території охорону електромереж, що належать Електропередавальній організації, вільний доступ до електроустановок представників Електропередавальної організації у будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

8. Електропередавальна організація зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання КМ, КІП, що належать Споживачу.

9. Цей акт складений в трьох примірниках, по одному для Споживача, Постачальника та Електропередавальної організації, і є невід'ємною частиною Договору.

Головний інженер відділення (Холодногірське  
районне відділення)

Бутков Є.М.

М.П.

Споживач



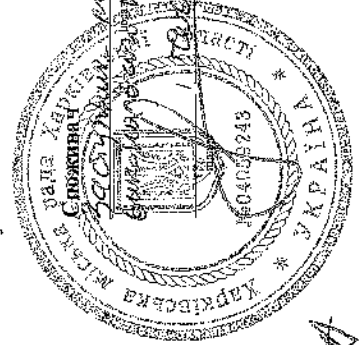
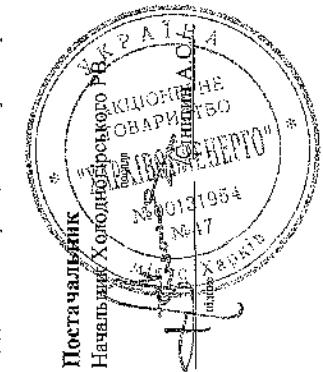
*Мер Харківської міської ради  
Сергей Геннадійович Кудряков*

*Сергей Геннадійович Кудряков*

**ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА**  
(назва Служивача)

[illegible]

\*Дані щодо заміни приладів обліку відображені у актах технічної перевірки розрахункових засобів обліку та заміни приладів обліку

[illegible]

Wm. L. Beardslee

Додаток № 11 від "26" 09 2018 р.  
до договору про постачання електричної енергії  
№ 734/052198 від "26" 09 2018 р.

### Схема для розрахунку платних втрат

ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА  
найменування Споживача

вул. Черепанових, 7 в літ. «А-3»  
назва та адреса об'єкта

Підстанція Черепанових 7 в літ. «А-3»

РП № 91 ;

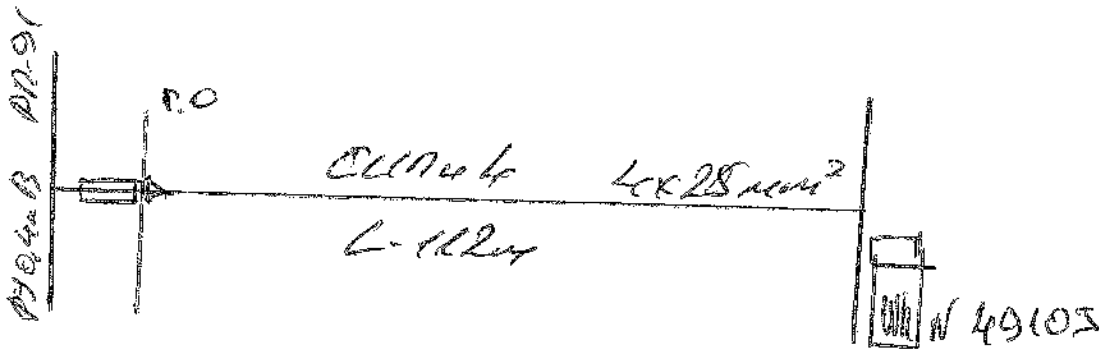
Косинус «ф» 0.92 ;

ТП № - ;

Напруга в мережі 0.4 кВ ;

Потужність 15 кВт ;

### Розрахункова схема



\* Дані щодо заміни приладів обліку відображені у актах технічної перевірки розрахункових засобів обліку та заміни приладів обліку

Постачальник

Начальник Холодногірського РВ

  
підпис

М.П.



Споживач  
Васильченко Т.М.  
посада

Васильченко Т.М.  
прізвище, ініціали

Інспектор Холодногірського РВ

  
підпис

Васильченко Т.М.  
прізвище, ініціали



Додаток № 11а від "26.09.2018 р.  
до договору про постачання електричної енергії  
№ 734/052198 від 26.09.2018 р.

Розрахунок платних втрат електричної енергії в мережах споживача  
ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА  
інформаційні системи

вул. Черепанових, 7 м. м.т. «А-3»  
місто Харків, область

Розрахунок втрат електричної енергії проводиться щомісяця згідно «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і ліній електропередавання», затвердженої наказом Міністерства України № 399 от 21.06.2013р. (далі Методика), за наступними формулами, паспортними даними елементів електричної мережі та показаними лічильниками електричної енергії:

$$\Delta W^{(0)}_{\text{П}} = a \cdot \frac{(W^{(0)})^2}{b \cdot T_p \cdot U_n^2} + R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{Ф}}^2 \cdot 10^3 + \Delta W_{\text{ВЗ}}, \text{ ср. для 24х3 кварталів}$$

активні у КЛ (рівень А);

$$\Delta W^{(0)}_{\text{П}} = a \cdot \frac{(W^{(0)})^2 + (W^{(0)})^2}{b \cdot T_p \cdot U_n^2} + R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{Ф}}^2 \cdot 10^3 + \sum_{m=1}^n Q_0 \cdot m \cdot (m + 1) \cdot T_n \cdot T_n$$

реактивні у ПЛ та КЛ (рівень А);

$$\Delta W^{(0)}_{\text{П}} = a \cdot \frac{(W^{(0)})^2 + (W^{(0)})^2}{b \cdot T_p \cdot U_n^2} + R_{\text{ЕК}} \cdot K_{\text{Ф}}^2 \cdot 10^3 - \sum_{m=1}^n Q_0 \cdot m \cdot U_n^2 \cdot T_n \cdot T_n \cdot 10^3$$

активні у трансформаторі (рівень А);

$$\Delta W^{(0)}_{\text{Т}} = 3 \cdot \frac{(W^{(0)})^2 + (W^{(0)})^2}{3 \cdot T_p \cdot U_n^2} + R_{\text{Т}} \cdot K_{\text{Ф}}^2 \cdot 10^3 + R_{\text{ВЗ}} \cdot T_n$$

реактивні у трансформаторі (рівень А);

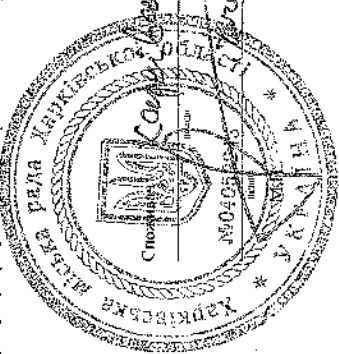
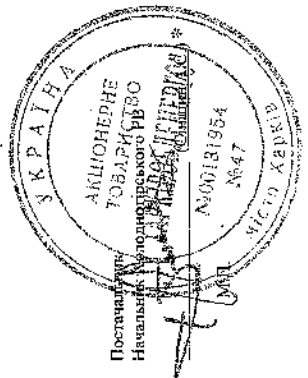
$$\Delta W^{(0)}_{\text{Т}} = 3 \cdot \frac{(W^{(0)})^2 + (W^{(0)})^2}{3 \cdot T_p \cdot U_n^2} + R_{\text{Т}} \cdot K_{\text{Ф}}^2 \cdot 10^3 + Q_{\text{ВЗ}} \cdot T_n$$

За рівня інформаційного забезпечення Б витрати розраховують за вище наведеними формулами як суха втрата за період часу від Т1 до Т2 (0,5 год.), тобто за тривалість проміжку часу із сталим навантаженням.

В разі наявності підписаної додаткової угоди щодо застосування в розрахунках даних АСОЕ розрахунок втрат проводиться за рівнем інформаційного забезпечення визначення втрат Б.

В разі відсутності зазначеної угоди розрахунок втрат проводиться за рівнем інформаційного забезпечення визначення втрат А.

У разі відсутності або часткової відсутності даних для розрахунку платних втрат в АСОЕ за будь-який проміжок часу протягом розрахункового періоду, розрахунок втрат проводиться за рівнем інформаційного забезпечення визначення втрат А.



- a = 3 - для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі (ПЛ КЛ);
- b = 3 - для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;
- $\Delta W^{(0)}_{\text{П}}$  - втрати активної енергії в ПЛ або КЛ, кВт·г;
- $\Delta W^{(0)}_{\text{Т}}$  - втрати реактивної енергії в ПЛ або КЛ, кВтАр·г;
- $\Delta W_{\text{ВЗ}}, \text{ ср.}$  - питомі середньорічні втрати електроенергії в кожному ПЛ і-го ступеня напруги, т. кВт·г/кв.;

(1  $\Delta W_{\text{ВЗ}}, \text{ ср.}$  - для 1 кв. квартала, 0,6  $\Delta W_{\text{ВЗ}}, \text{ ср.}$  для 2 кв. квартала)

Для ПЛ, якщо  $U_n \leq 110$  кВ, другий доданок в формулі розрахунку  $\Delta W^{(0)}_{\text{П}}$  приймають рівним нулю;

Для КЛ, якщо  $U_n \leq 20$  кВ, другий доданок в формулі розрахунку  $\Delta W^{(0)}_{\text{П}}$  приймають рівним нулю;

$\Delta W^{(0)}_{\text{Т}}$  - втрати активної енергії в трансформаторі, кВт·г;

$\Delta W^{(0)}_{\text{Т}}$  - втрати реактивної енергії в трансформаторі, кВтАр·г;

$W^{(0)}$  - кількість активної енергії, врахованої лічильником за звітний місяць, кВт·г;

$W^{(0)}$  - кількість реактивної енергії, врахованої лічильником за звітний місяць, кВтАр·г;

$R_{\text{ЕК}}$  - втрати переробного ходу трансформатора, кВт;

$Q_{\text{ВЗ}}$  - реактивна потужність втрат переробного ходу трансформатора, кВтАр;

якщо лічильник відсутній  $W^{(0)} = W^{(0)} \cdot K$ , кВтАр·г, (згідно п.5.3 Методики);

де  $K = 0,8$  - інші коефіцієнти; 1,0 - залізанний транспорт зміни струму; 0,5 - ХТТУ, метро, залізничний транспорт постійн. струму;

$T_n = T_{\text{П}} - T_{\text{В}}$ ,

де:

$T_{\text{П}}$  - тривалість розрахункового періоду, календарних годин;

$T_{\text{В}}$  - час, протягом якого елемент мережі було вимкнено, (для трансформатора - зі сторони високої напруги), години.

$T_n$  - число годин находження елемента мережі під напругою протягом розрахункового періоду;  
 $T_p = 24 \cdot N_d$  - кількість годин роботи елемента мережі під навантаженням протягом розрахункового періоду;

$N_d$  - кількість днів роботи елемента мережі у розрахунковому періоді;

Кількість днів роботи на тиждень 5

Вихідні дні тижня: суббота, неділя

Споживач, у разі необхідності, надає зі звітом заяву про зміну режиму роботи за розрахунковий період (перенос святкових, робочих та вихідних днів). У разі не надання зазначеної заяви розрахунок буде здійснюватися відповідно до умов договору.

$R_{\text{Т}}$  - активний опір трансформатора, Ом;

$X_{\text{Т}}$  - реактивний опір трансформатора, Ом;

$U_n$  - номінальна лінійна напруга трансформатора, кВ;

$R_{\text{ЕК}}$  - втрати переробного ходу трансформатора, кВт;

$R_{\text{ВЗ}}$  - втрати реактивної енергії в трансформаторі, кВтАр·г;

Постачальник: АСОВЕРНЕ ТОВАРИСТВО

Початок розрахунку: 01.01.2018

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

Підпис: [Підпис]

п

$$X_{\text{ЭК}} = \sum X_{\text{пип}} \cdot (\text{пип} + X_{\text{...}})$$

... эквивалентный реактивный опир для ДЕП, Ом

Хітм – листовий підсушувальний отвір фазни м. тої ділячки ЛЕП із однаковим періодом проводу (кабелю), Ом'як

Емкостна характеристика кабелю ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання

-- кількість дільнок ЛЕП із однаковим періодом проходу (кабелю)

КФ<sup>1</sup> -- коефіцієнт форми графіка з табл. 7.1, 7.2, 7.3. Методики (тільки для рівня А).

Значения коэффициента $K_p^3$			
зима	весна	лето	осень
1,15	1,15	1,15	1,15
			середньо річне
			1,15

$Q_{0m}$  – питомая зарядная способность кЛП-го поперечного сечения, кВт/дм<sup>2</sup>

таблице з'являються значення коефіцієнтів  $\alpha$  та  $\beta$  для різних температур експлуатації. Для температур  $T_{\text{експл}} = 0, 0,19, 0,40$  розрахунок здійснюється за формулою (1), а для температур  $T_{\text{експл}} = 0,16, 0,22, 0,40$  розрахунок здійснюється за формулою (2).

вм – лінійна щільність однієї пари проті дитки електроного напруга з одностороннім поперізом

Предприятие <i>ПП-44</i>	Предприятие <i>ПП-44</i>	Предприятие	Предприятие
$a = \underline{3}$ $b = \underline{3}$	$a = \underline{\quad}$ $b = \underline{\quad}$ $U_n = \underline{0,4} \text{ кВ}$ $R_{\text{ном}} = \underline{4,800} \text{ Ом/км}$ $X_{\text{ном}} = \underline{0,086} \text{ Ом/км}$ $\text{fm} = \underline{0,018} \text{ км}$	$a = \underline{\quad}$ $b = \underline{\quad}$ $U_n = \underline{\quad} \text{ кВ}$ $R_{\text{ном}} = \underline{\quad} \text{ Ом/км}$ $X_{\text{ном}} = \underline{\quad} \text{ Ом/км}$ $\text{fm} = \underline{\quad} \text{ км}$	$a = \underline{\quad}$ $b = \underline{\quad}$ $U_n = \underline{\quad} \text{ кВ}$ $R_{\text{ном}} = \underline{\quad} \text{ Ом/км}$ $X_{\text{ном}} = \underline{\quad} \text{ Ом/км}$ $\text{fm} = \underline{\quad} \text{ км}$
Трансформатор (шт.) $S_{\text{H}} = \underline{\quad} \text{ кВА}$ $S_{\text{Hx}} = \underline{\quad} \text{ кВт}$ $Q_{\text{Hx}} = \underline{\quad} \text{ кВАр}$ $R_{\text{т}} = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $X_{\text{т}} = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $U_n = \underline{\quad} \text{ кВ}$	Изоляция $\Delta W_{\text{из.ар}} = \underline{\quad} \text{ т.кВ.т/км}$ $Q_{\text{о.м}} = \underline{\quad} \text{ кВАр/км}$ $\text{tg}\delta = \underline{\quad}$ $b_{\text{ом}} = \underline{\quad} \text{ мрСм/км}$ ВЗЗ $R = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $X = \underline{\quad} \text{ Ом}$	Трансформатор (шт.) $S_{\text{H}} = \underline{\quad} \text{ кВА}$ $S_{\text{Hx}} = \underline{\quad} \text{ кВт}$ $Q_{\text{Hx}} = \underline{\quad} \text{ кВАр}$ $R_{\text{т}} = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $X_{\text{т}} = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $U_n = \underline{\quad} \text{ кВ}$	Трансформатор (шт.) $S_{\text{H}} = \underline{\quad} \text{ кВА}$ $S_{\text{Hx}} = \underline{\quad} \text{ кВт}$ $Q_{\text{Hx}} = \underline{\quad} \text{ кВАр}$ $R_{\text{т}} = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $X_{\text{т}} = \underline{\quad} \text{ Ом}$ $U_n = \underline{\quad} \text{ кВ}$
Электроэнергия вводится ПТЭЧ W <sup>0</sup> № <i>4403</i> W <sup>0</sup> № <i>4403</i> Расчет инд. заб. <i>Б</i>	Электроэнергия вводится ПТЭЧ W <sup>0</sup> № <i>4403</i> W <sup>0</sup> № <i>4403</i> Расчет инд. заб. <i>Б</i>	Электроэнергия вводится ПТЭЧ W <sup>0</sup> № <i>4403</i> W <sup>0</sup> № <i>4403</i> Расчет инд. заб. <i>Б</i>	Электроэнергия вводится ПТЭЧ W <sup>0</sup> № <i>4403</i> W <sup>0</sup> № <i>4403</i> Расчет инд. заб. <i>Б</i>

\*Далі швидко завантажувалися зображення часток технічної передачі розриву/кодику застосів обліку та змінної ціни/додатків обліку.

Исчерпывающие  
Начальник Управления БР

Handwritten: *Xopha* *W. D. W.* *g. d. d.*

[illegible]

Автоматизированный способ консервации реактивной потужности

Висновком зазначено, що за наявності (БЗЗ) встановлено (для 11.1) 10 кВ, крім того, ми встановили на прологах кистю пролі (таб.) (м)

розглянуто платіжну вартість вираховану на підставі: несутриманих даних трансформаторів і ліній і за даними довідників (необхідне підкреслити)

Разраховувати врати додатковим підприємством до вид обсягу складної електроенергії.  
(необхідне підкреслити)

Для моніторингу об'єднання, яке знаходиться у відключеному стані, споживач приймає застереження до постачальника електричної енергії. Після отримання за виклик персоналу товариства інженером з вимірювань на місцях складається двохсторонній акт із зазначенням показань пристрою обліку, часу, дати, з якого об'єднання відключено. На підставі, оснований або резервний трансформатор, не вводить.

Підвищення об'єднання здійснюється після тривалого зупинки з пошкодження електричної енергії, здійснення сплати за висхідного інтенсивності, складання з відшкодування акції із зазначеним показанням прибутку об'єкту, часу, дати, з якого об'єднання підключено, основний або резервний трансформатор. Не втручаючись у розподіл об'єднання, яке знаходиться у відносному стані.

Період відшкоюного стану об'єднується з чеку та дати, здійснених акти про відшкоюний стан та включений стан об'єднання. Якщо складив протити розрахункового періоду не поділяв постачальника про відшкоюний стан об'єднання або провів відшкоюний відшкоюний об'єднання без додержання відшкоюного податку, то платіні втрачає право на розрахунковий період.

Исполнитель по договорам

Именное ПБ  
Министр  
П.Б. М.А.

[illegible]

Додаток № 12 від "26" 09 2018 р.  
до договору про постачання електричної енергії  
№ 734/052198 від "26" 09 2018 р.

## ПОРЯДОК ТА РЕЖИМ роботи електронагрівальних установок

Цим Договором дозволяється використання електроенергії:  
— для технологічних цілей:

1. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
2. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
3. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
4. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
5. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)

загальною потужністю \_\_\_\_\_ кВт;

— для опалення та гарячого водопостачання:

1. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
2. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
3. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
4. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
5. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)

Постачальник

Начальник Холодногірського РВ

підпис

М.П.



Споживач

Заступник міського голови-керуючий виконавчого комітету міської ради

посада

прізвище, ініціали



загальною потужністю \_\_\_\_\_ кВт;

— для харчоприготування (громадське харчування):

1. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
2. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
3. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
4. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)
5. \_\_\_\_\_  
(тип, потужність та місце встановлення)

загальною потужністю \_\_\_\_\_ кВт;

при виконанні таких умов:

- одержання дозволу на використання електронагрівального обладнання від енергопостачальної організації;
- безумовне виконання заходів, що забезпечують зниження навантаження електронагрівального обладнання в години максимуму енергосистеми;
- оснащення електронагрівального обладнання приладами та пристроями, що контролюють зниження навантаження
- оснащення електронагрівального обладнання, що використовується для опалення та гарячого водопостачання, акумуляторами нагрітої води та автоматичним обладнанням (реле часу), що виключає роботу електронагрівачів:
  - у ранкові години: від \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_ год;
  - у вечірні години: від \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_ год;
- виконання електромонтажних робіт на приєднання електронагрівального обладнання, суворо дотримуючись узгодженого з Постачальником проекту.

Інспектор Холодногірського РВ \_\_\_\_\_

Постачальник

Начальник Холодногірського РВ  
(Сінцін А.С.)

М.П.

Споживач  
Заступник місцевого голови - керуючий  
співвласник виконавчого комітету  
місцевої ради  
\_\_\_\_\_ посада  
(Григорук-Григорук Т.М.)  
\_\_\_\_\_ прізвище, ініціали

## Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання

1. Постачальник відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії і електричної потужності встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії (на добу)

1-ша черга \_\_\_\_\_ кВт.г  
2-га черга \_\_\_\_\_ кВт.г  
3-тя черга \_\_\_\_\_ кВт.г  
4-та черга \_\_\_\_\_ кВт.г  
5-та черга \_\_\_\_\_ кВт.г

Електричної потужності

1-ша черга \_\_\_\_\_ кВт  
2-га черга \_\_\_\_\_ кВт  
3-тя черга \_\_\_\_\_ кВт  
4-та черга \_\_\_\_\_ кВт  
5-та черга \_\_\_\_\_ кВт

2. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках обмеження електроспоживання:

*Повідомленням.*

3. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання:

*В засобах масової інформації, по телефону.*

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

Постачальник

Начальник Холодногірського РВ

  
підпис

М.П.



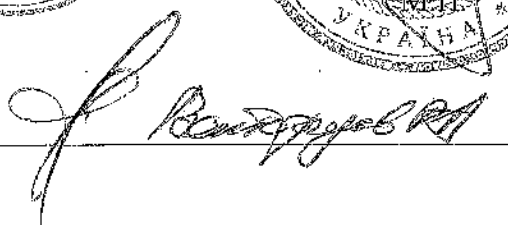
Споживач

*Заступник міського голови - керуючий  
справами виконавчого комітету міської  
ради*



прізвище, ініціали

Інспектор Холодногірського РВ



Порядок участі Споживача  
в графіках аварійних відключень, спеціальних графіках аварійних відключень та  
протиаварійних системах зниження електроспоживання

1. До графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ) на ОЗП  
записані такі (фідери) лінії:

Найменування ПС	№ ком.	Найменування фідера	Вид графіка	Черга
армстрасовий	17	РН-91	ГАО САО	перша РПБ-2 10

До протиаварійних систем зниження електроспоживання (АЧР, ЧАПВ/САНН) на ОЗП заведені фідери та лінії:

Найменування ПС	№ ком.	Найменування фідера	Уставка	
			Гд	секунд
армстрасовий	17	РН-91	47,5/48,2	0,3/60

2. Порядок повідомлення про участь Споживача у графіках аварійних відключень, спеціальних графіках  
аварійних відключень та протиаварійних системах зниження електроспоживання:

письмовим повідомленням із обов'язковим зазначенням обсягів можливого обмеження електроспоживання та назв  
ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню у разі застосування ГАВ, СГАВ та/або АЧР, ЧАПВ/САНН

3. Порядок повідомлення Споживача про необхідність застосування графіків аварійних відключень,  
спеціальних графіків аварійних відключень:

Через засоби масової інформації

4. Порядок повідомлення Споживача про участь у графіках погодинного відключення електроенергії:

Через засоби масової інформації та на офіційному веб-сайті

5. Порядок повідомлення Споживача про необхідність застосування графіків погодинного відключення:

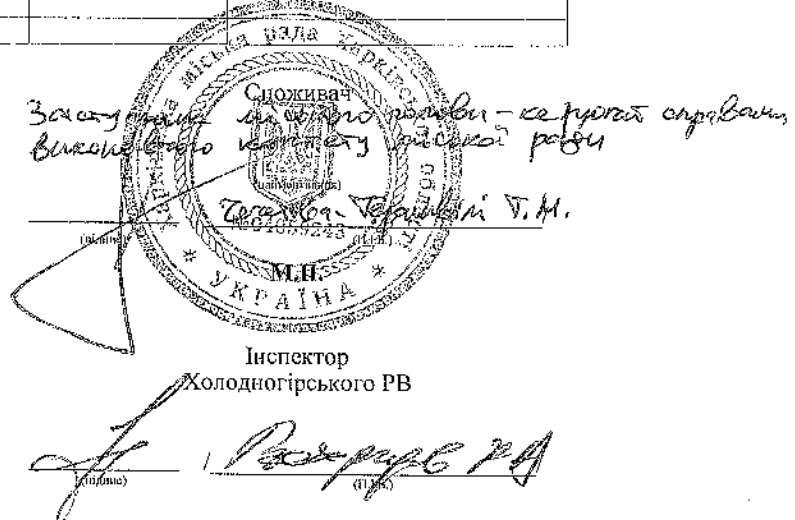
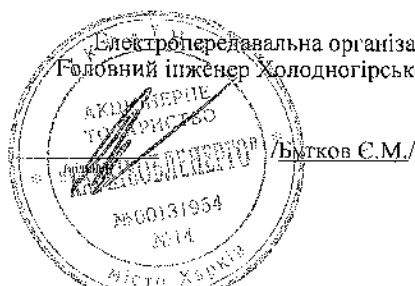
через засоби масової інформації та на офіційному веб-сайті

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

7. У разі зміни схеми електропостачання за рішенням АТ «Харківобленерго» даний додаток буде  
переглянуто у передбачений законодавством термін.

Схема електропостачання до точки підключення

Найменування точки обліку	Найменування ПС	Найменування фідера	№ РП, найменування ПЛІ 6-10кВ	№ ТП, № ВП, ПР або ПЛ 0,4кВ
д. Чермаківка, с/госп. д.	РН-91	РН-91	РН-91	РН-91



60 09

## ХАРКІВСЬКА МІСЬКА РАДА

Найменування Сторінка:18

[illegible]

Дані щодо заміни прийнятих обліку вліборозіжених у актах технічної перевірки розрахункових засобів обліку та заміни прийнятих обліку

Постановлення Міністерства  
Наказ Міністерства

Завдання  
Виконати

Виконати

Verord. Separation T. M.

1-11-1902



АКТ

технічної перевірки та заміни розрахункових засобів обліку до 1 кВ

№

014158

Дата складання "13" 09 2018 р.

Технічну перевірку за участю споживача (представника споживача)

Харківська міська рада  
(найменування споживача)

Дир. Одеського району КМР Вадимов О.В. на підставі розпорядження № 692  
(посада/назва РВЕ, відп. служби/ГПБ)

проведено Х. 10.09.2018 службове посвідчення № 704/18  
(посада/назва РВЕ, відп. служби/ГПБ)

Найменування площинок вимірювання: СЕРВІСЕР 10/00-030-00000 за адресою:

м. Харків, вул. Кіровоградська, 7 Договір № 924/052198

☐ заміна виконана

☒ заміна не виконувалась

Підстава заміни:

З	Ліч-ник	№	Тип	І,А	U,В	Значн.	Клас точн.	Рік вигот.	Пломби ДП (квартал/рік)	Показан.	Коеф. обл.
п	А	пр.							/		
я	R	спож.							/		
т	R	ген.							/		
и											

Лічильник є власністю та переданий

З	Три струму	№	Тип	Номинал	Клас точн.	Рік вигот.	Пломби ДП (квартал/рік)
н	Фаза А			15			/
я	Фаза В			15			/
т	Фаза С			15			/
і							

Три струму є власністю та передані

☐ комірник

підпис

При перевірці встановлено:

1. Назва приєднання РП-51, вул. Свободи, 103, 54-12  
(диспетчерське найменування РП, ТП, ГПП та ПС підлягає прив'язці)

2. Ввідний дріт від межі балансової належності, а саме РП-51  
до місця встановлення обліку змонтовано:

**ВІДКРИТО** без скруток, без пошкодження ізоляції (так, ні) ні  
**ПРИХОВАНО** (зазначити місце виконання вводу невидимо) встановлено в кабелі

Схема зовнішнього постачання відповідає додатку № 8

☒ так

☐ ні

3. Ввідний пристрій: тип 1,  $I_{ном} =$  100, А (для 1-фазного: однополюсний, двополюсний)

4. Основні паспортні та експлуатаційні дані електролічильників: ☐ встановленого ☐ існуючого

Тип вимірювання	Активний (споживання)	Реактивний (споживання)	Реактивний (генерація)
Тип лічильника	<u>СІ-2408M</u>		
№ лічильника	<u>49103</u>		
Значність (X, Y)	<u>XXXXXX.Y</u>		
Показники на дату складання акту	<u>008415,2</u>		
Напруга, В	<u>300</u>	<u>3100</u>	
Струм, А	<u>204</u>	<u>40</u>	
Рік виготовлення	<u>2014</u>		
Клас точності	<u>1</u>		
Дата держпівірки (квартал/рік)	<u>IV 18</u>		
Висота встановлення, м	<u>1,8</u>		
Лічильник закріплено на гвинтах, кількість	<u>3</u>		
Передавальне число лічильника (N)	<u>800</u>		
Необхідність застосування коеф. примерзання 1,05 (так, ні)	<u>нет.</u>		

# 5. Наявність пристрою захисного релейного (ПЗР):

Тип встановленого ПЗР	Зав. №	І. П. пр. встановлено	Встановлено в шафі обліку чи окремо (зазначити місце)

6. Дані трансформаторів струму та ланцюгів вимірювання: ☒ встановлених ☐ існуючих

	Тип	Номін ал	№	Клас точн.	Рік вигот.	ДП (квартал/рік)	Ланцюги струму			Ланцюги напруги		
							матеріал	S, мм <sup>2</sup>	L, м	матеріал	S, мм <sup>2</sup>	L, м
Фаза А		/5				1						
Фаза В		/5				1						
Фаза С		/5				1						

- Ланцюги вимірювання прокладено в трубі (так, ні) ні, інше та наявність доступу немає
- Лічильник встановлено в шафі обліку (так, ні) так, оглядове вікно закрито та опломбоване (так, ні) так
- Розрахункові прилади обліку, шафа обліку, встановлені огорожі не мають зовнішніх пошкоджень корпусів та інших елементів, ланцюги обліку – пошкоджень ізоляції, скруток (так, ні) так
- Схема підключення: трифазного - пряма, семипровідна, десятипровідна (потрібне підкреслити); однофазного: 1-а клемма лічильника - фаза генератора, 3-я - «0» генератора.
- Ввідний «0» провід підключено безпосередньо на кілецький лічильник (так, ні) так, інше та наявність безпосереднього доступу до з'єднання немає
- Працездатність обліку перевірено приладом МРР 2200, селітський універсальний

12.1	Навантаження під час перевірки:	Фаза А	Фаза В	Фаза С	«0»
	I, А	4,5	4,5	4,5	
	I, А				
	струм в ланцюгах напруги, мА				

Перевірка працездатності: Результат 1-а ВПР. Дані 1-а ВПР/м

12.2 По номіналу лічильник відповідає паспортним характеристикам (так, ні) так

Висновки: Відсутність пошкоджень

13. Інші результати обстеження: немає

14. Засоби обліку (встановлені чи існуючі) знаходяться на балансі:

- електролічильник РР-100

- трансформатори струму та ланцюги обліку немає

15. Засоби обліку встановлені (місце встановлення) на вулиці № 10

16. За необхідністю видано Вимоги щодо приведення розрахункового засобу обліку у відповідність до вимог нормативних документів № 10 від 13 " 03 " 2018 р.

17. Всі встановлені пломби відображені в акті про пломбування № 10 від 13 " 03 " 2018 р.

**АКТ технічної перевірки та заміни засобів обліку склад**

**При перевірці був присутній, з актом згоден, один примірник отримав споживач (представник споживача)**

Хочу по 8 2018

(посада РВЕ, підпис) П. П. П.  
(посада ПІБ, підпис) П. П. П.

(посада ПІБ, підпис) П. П. П.  
М.П.

Складений акт перевірено працівниками РВЕ:

Посада	П.І.Б.	Дата	Зауваження	Підпис
Ст. інспектор				
Інженер по фідер. аналізу				
Економіст				
Інженер по договорам				

ПРИМІТКА: Оригінал документу зберігається в договорі РВЕ, копія – в паспорті фідеру