

04053, м. Київ, вул. Олени Теліги буд. 25, прим. 292
ТОВ «ТІ СІ ЕЙЧ»
ІПН 45211519
Р/р UA863052990000026000026225419
в АТ "Пиват Банк",
тел. 050 274 30 68
www.tch.kiev.ua



Вих №25/03.2024 від 25.03.2024р.

Лист щодо технічних умов на електропостачання

Товариство з обмеженою відповідальністю «ТІ СІ ЕЙЧ», ІПН 45211519, в особі директора Черкай Тетяни Анатоліївни, на виконання умов договору на виконання проектних робіт №24 від 15.02.2024р по об'єкту: " «Нове будівництво споруди подвійного призначення з захисними властивостями протирадіаційного укриття Шевченківської гімназії за адресою: Київська область, Броварський район, с.Шевченкове , вул. Шкільна, 23"Кригування. Повідомляє що електропостачання діючого навчального закладу здійснюється по існуючому договору на електропостачання, проєктована споруда подвійного призначення що розташовується на території гімназії підключається до розподільчого щита гімназії, для забезпечення об'єкту проєктування розрахунковою потужністю 87,97 кВт передбачається:

- спорудження в приміщенні пункту керування (поз. 1.10 по експлікації) будівлі укриття ввідно-розподільного щита ЩР-спп з двома вводами різних секцій ВРП гімназії;
- прокладання кабельних ліній 0,4 кВ від ВРП гімназії до ЩР-спп в земляній траншеї та всередині будівель гімназії та укриття;
- встановлення в кожній секції ВРП гімназії по одному додатковому автоматичному вимикачу на 200 А для захисту кабельних ліній 0,4 кВ від ВРП гімназії до ЩР-спп;
- улаштування АВР в щиті ЩР-спп між вводами від різних секцій ВРП гімназії;
- живлення електроприймачів укриття безпосередньо від ЩР-спп.

Додаткова потужність для живлення гімназії заплановано отримати за рахунок розширення системи відповідно до наданих нових технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж від 14.13.2024 р. №0363372 140324 1 10 06 3 000000 1

Відповідні документи додаються.

ГПІ проєкту

ТОВ «ТІ СІ ЕЙЧ»



Черкай Т.А..
(прізвище, ім'я, по батькові)

ДОГОВІР

про постачання електричної енергії

№ 220080320

07.05.2018р.

(дата)

Приватне 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 Броварського РП Павличука Олександра Анатолійовича,**

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі довіреності від «1» червня 2018р. №110,

та

«З ШЕВЧЕНКІВСЬКЕ НВО ЗСО-ЗЛО»

(організаційно-правова форма)

ВЕЛИКОДИМЕРСЬКОЇ СЕЛИШНОЇ РАЙОН БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ,

(найменування споживача)

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

(установчі документи споживача)

в особі СІГАЧОВА ЛАРИСА АНАТОЛІЙВНА

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

що діє на підставі ДИРЕКТОРА

(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 8 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.

Предана потужність у точці підключення становить 8 кВА/кВт (непомібно закреслити).

1.2. Точка розподілу електричної енергії встановлюється Сторонами згідно «Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін» та зазначається в Договорі №1 «Загальна оцінювальна схема електропостачання», що є невід'ємною частиною даного

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 Законом України «Про ринок електричної енергії», Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР), Кодексом комісійного обліку електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 311 (далі - ККО), Правилами розподілоного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕБ), Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів та Правилами охорони електричних мереж (далі - ПОЕМ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Продавати (постачати) Споживачу електричну енергію, як товар, з врахуванням його особливих споживчих якостей та фізико-технічних характеристик: в межах дозволеної потужності, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5 та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Споживачу»);

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до Правил улаштування електроустановок (ПUE) та гарантованого рівня надійності електропостачання, визначених у Додатку №3 «Режими постачання електричної енергії»;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України (ГОСТ ІЗ109-97 «Норми якості електричної енергії в системах електропостачання загального призначення»);

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію у порядку та терміни, встановлені нормами ПРРЕЕ.

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 „**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, для виконання відключення та обмеження споживання у будь-який час доби.

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

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

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

2.3.9. Для визначення режимів роботи мереж двічі на рік надавати Постачальнику електричної енергії добові графіки споживання та генерації електричної енергії та потужності в установленій 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.

2.3.11. Виконувати інші обов'язки, визначені для споживача нормами діючого законодавства, в т.ч. ПРРЕЕ.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти договори (про спільне використання технологічних електричних мереж та інші), передбачені чинним законодавством України та ПРРЕЕ, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача/субспоживача/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 діб до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня зміни власника приміщення включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення та розірвати даний Договір.

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, на умовах передбачених в Додатку №4 „**Порядок розрахунків за активну електроенергію**”, за компенсацію перетікання реактивної електричної енергії, на умовах передбачених в Додатку №5 „**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії**”, та інші платежі обумовлені цим Договором.

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

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору в порядку, визначеному чинним законодавством України.

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

3.1.6. Доступу в установленому порядку до об'єктів електричних мереж, які перебувають у віддані Постачальника та розташовані на території Споживача, для їх ремонту, технічного обслуговування та оперативних перемикачів, згідно вимог Постанови КМУ №209 від 04.03.97р. «Про затвердження правил охорони електричних мереж».

3.1.7. Постачальник наділяється і іншими правами, передбаченими для постачальника та оператора системи розподілу нормами КСР, ККО та ПРПЕЕ.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору в порядку, визначеному чинним законодавством України.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання технологічних електричних мереж Споживача при умові підписання відповідного договору.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу: в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України, на межі балансової належності електромереж в точці розподілу.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електроенергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами України, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

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

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

4.2. Відповідальність Споживача

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

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

кВт·год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану відповідно до затвердженої Регулятором Методики, 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 діючими нормативними документами.

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, підривних, меліоративних, днопоглиблювальних робіт, вирубування дерев, розташування польових станів, загонів для худоби, установлення дротяного загородження, шпалер для виноградників і садів, а також поливання сільськогосподарських культур; проїзд в охоронних зонах повітряних ліній електропередачі машин, механізмів загальною висотою з вантажем або без нього від поверхні дороги понад 4,5 метра; виконання земляних робіт на глибині понад 0,3 метра, а на орних землях - на глибині понад 0,45 метра, а також розрівнювання ґрунту (в охоронних зонах підземних кабельних ліній електропередачі); риболовля, збирання рослин, влаштування водопою, заготівля льоду (в охоронних зонах підводних кабельних ліній електропередачі);

Споживач погоджується і розуміє, що у випадку порушення ним п. 4.2.8. Договору, Постачальник має право звертатися до компетентних державних органів та органів місцевого самоврядування, прокуратури, суду, з вимогами про усунення порушень охоронних зон електричних мереж, стягнення збитків та відшкодування витрат, понесених Постачальником в зв'язку із усуненням порушень зон електричних мереж.

4.2.8. Споживач несе відповідальність за розукомплектування та пошкодження об'єктів електроенергетики, розкрадання майна цих об'єктів.

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, пожежа, вибух, протиправні дії третіх осіб, в тому числі несанкціоноване втручання у функціонування комп'ютерної системи

Постачальника (хакерська атака));

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

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

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

4.4. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою Стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін Договору в двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Інша Сторона не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання акта.

У разі відмови відповідальної Сторони від підписання акта в акті робиться запис про відмову. У цьому разі акт вважається дійсним, якщо його на місці складання підписали не менше трьох уповноважених представників Сторони Договору, що складала акт.

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

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

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

Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання Споживача.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі інших постачальників, 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, 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 на наступний рік устанавлюється Постачальником на рівні фактичного споживання у відповідних періодах 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 устанавленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, які розраховуються за електроенергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачів інших постачальників, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.2. цього Договору.

У разі, якщо Споживач на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, 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 споживання електричної енергії та/або електричної потужності протягом поточного розрахункового періоду, надане Постачальнику не пізніше

іж за п'ять робочих днів до закінчення поточного розрахункового періоду, розглядаються Постачальником у порядку, передбаченому умовами даного Договору. За дату надходження звернення приймається дата еєстрації Постачальником письмового звернення Споживача.

5.6. Коригування договірної величини споживання електричної енергії та/або договірної (граничної) величини електричної потужності проводиться Постачальником при виконанні Споживачем наступних умов: надання Споживачем письмового звернення Постачальнику про коригування договірної величини електричної енергії на протязі поточного розрахункового періоду не пізніше ніж за п'ять робочих днів до його закінчення;

відсутності у Споживача заборгованості за спожиту в попередніх періодах електричну енергію та за перетікання реактивної електричної енергії;

своєчасного виконання Споживачем платежів, передбачених на розрахунковий період в Додатку №4 **“Порядок розрахунків за активну електроенергію”**;

виконання Споживачем оплати додатково заявлених обсягів споживання електричної енергії на дату звернення.

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

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

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

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником у порядку, встановленому ПРПЕЕ та КСР, 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;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до електричних мереж поза розрахунковими засобами обліку;
- розкрадання електричної енергії, навмисного пошкодження засобу обліку, пошкодження або зриву пломби, самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії;
- порушення Споживачем строків оплати платежів, передбачених цим Договором, у тому числі за графіком погашення заборгованості;
- несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення Споживачем правил, визначеної відповідно до законодавства;
- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договорів, наявність яких передбачена нормами діючого законодавства;
- недопущення уповноважених представників Постачальника до електроустановок Споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів обліку електричної енергії, що розташовані на території Споживача;
- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії або невиконання наданого ними припису;
- невиконання обґрунтованих вимог Постачальника щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів, в т.ч. щодо встановлення засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних (п.2.3.7 Договору);
- порушення Споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж 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».

6.2. Відновлення постачання електричної енергії Споживачу може бути здійснено за умови повної оплати Споживачем платежів, передбачених умовами даного Договору або складення Сторонами графіку

погашення заборгованості та відшкодування витрат Постачальника на заходи з припинення та відновлення постачання електричної енергії.

6.3. Електропостачання Споживача також може бути обмежено або припинено Постачальником 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**”.

6.4. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

6.5. Постачальник не несе відповідальність перед Споживачем у разі обмеження або припинення електропостачання Споживача, якщо воно виникло з вини третьої сторони.

6.6. Споживач, якщо він є власником технологічних електричних мереж, до яких приєднано струмоприймачі субспоживачів, або електроустановки Постачальника, не має обмежувати або припиняти електропостачання субспоживачів або електроустановок Постачальника без отримання письмової згоди Постачальника.

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, ККО та ПРПЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами Додатку №4 „**Порядок розрахунків за активну електроенергію**” та Додатку №5 „**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії**”.

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Постачальника 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 протягом 2 послідовних розрахункових періодів спостерігається зменшення середнього завантаження вимірювальних трансформаторів струму до рівня, меншого ніж передбачений проектною документацією, вимогами ПУЕ та/або технічними характеристиками заводу-виробника щодо завантаження трансформаторів струму, 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, перевірка, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

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

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

Покази засобів обліку 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 невідомою частиною даного 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 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.

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.

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

8.1.6. 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 з основним споживачем (для субспоживачів):

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

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

Додаток №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”;

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

Додаток №3 „Режими постачання електричної енергії”;

Додаток №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”;

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

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

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

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

Додаток №9 „Відповідальні особи Споживача”;

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

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

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначаються відповідно до „Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”.

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до «31» 12 20/8р. У випадках встановлених абзацом третім п.9.4. даний Договір укладається на строк дії договору про приєднання.

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

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.

Дія договору також може бути припинена Постачальником в односторонньому порядку у разі:

- отримання Постачальником документального підтвердження факту відчуження об’єкта на користь іншої особи, з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 днів до дати припинення цього Договору;
- відповідних норм та вимог діючого законодавства України.

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.

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

Споживач несе відповідальність за правильність вказаних ним у цьому Договорі реквізитів, а саме: коду ЄДРПОУ та індивідуального податкового номеру, та зобов'язується протягом 5-ти робочих днів у письмовій формі повідомляти Постачальника про їх зміну, а у разі неповідомлення несе ризик настання по його вині несприятливих фінансових наслідків та відшкодовує Постачальнику всі збитки, понесені Постачальником у зв'язку з таким несвоєчасним повідомленням, що призвело до порушення Постачальником вимог податкового законодавства, в т.ч. в сумі нарахованих Постачальнику штрафних/фінансових санкцій/пені за актами перевірок контролюючих органів.

9.6. 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

Назва організації ПрАТ «Київобленерго»
Адреса 08132 Київська обл., м.Вишневе,
вул.Київська, 2б
Пошт.адреса 04136 м.Київ, вул.Стеценка, 1а
Відділ збуту Броварського РП
Адреса м.Бровари, вул..Вокзальна 10
тел. 5-44-60
Бухгалтер _____
тел. 6-70-11
Банк ПАТ "Альфа Банк"
Поточ./р 26032316734279
МФО 300346
Банк ПАТ «Державний ощадний банк України»
Спец.р/р 26031326998482
МФО 322669
Код 23243188
Свідоцтво 200125665

Споживач
Назва організації КЗ Шевченківське НВО
ЗЗСО-ЗДО
Адреса Броварський р-н с.Шевченкове вул
Шкільна 23
тел. _____
Керівник Сігачова Л.А.
тел. _____
Гол.інженер Самойленко Е.М
тел. 04594 28-2-47
Енергетик _____
тел. _____
Гол.бухгалтер _____
тел. _____
Банк ГУДКСУ Броварського р-ну
Р/р 35414029013843
МФО 821018
Код _____
41878172
Код КВЕД _____

М. П.

(підпис)

(П.І.Б.)

"07" 08 2018 р.

М. П.

(підпис)

(П.І.Б.)

"07" 08 2018 р.

Даний Договір та Додатки до нього оформив:

Фрахівець Ю.Р.
(посада)

(ПІБ)

(підпис)

"07" 08 2018р.

з договором

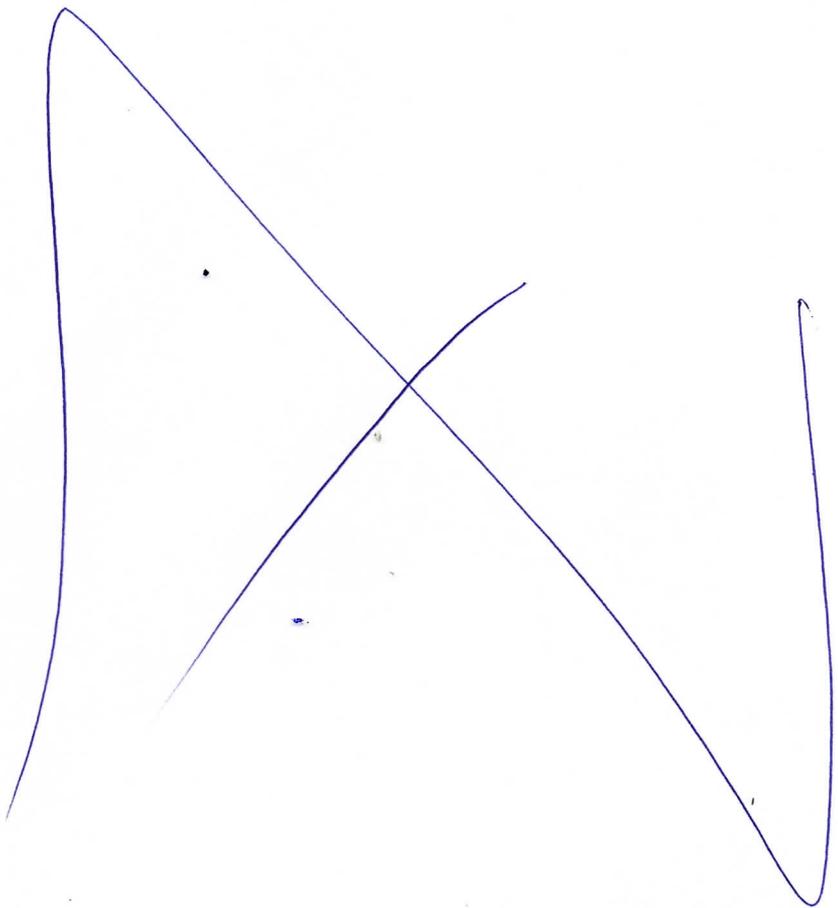
БРОВАРСЬКЕ УД КСУ
ЗАРЕЄСТРОВАНО
ТАБЛИЦЬ НА ОБЛІГ

23 СЕР 2018

ІВАНОВ П.М. #2
КВЕД 2293

Загальної однолінійна схема електропостачання (продовження)

Додаток №1 (продовження)



« 04 » 25 2018 р.
М.П.

« 04 » 25 2018 р.
М.П.

2. Договірні величини постачання електричної енергії Субспоживачу:

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

№ п/п	Найменування площадки вимірювання Субспоживача, адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 20__ р., тис. кВт*год												Примітки		
		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень		За рік	
	Всього															



 М.П. "07" 2018 р.



 М.П. "07" 2018 р.

Додаток №3
до Договору №100090200
від "04" 08 2018р.

Режими постачання електричної енергії

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

Найменування об'єкту Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Приєднана потужність, кВА/кВт*	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число годин роботи в місяць
Шевченківське НВО	С.Шевченкове Вул.,Шкільна 23			8	8	цілодобово	720
Всього				8	8		

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

ПОСТАЧАЛЬНИК
БРОВАРСЬКИЙ РАЙОННИЙ ПІДРОЗДІЛ
Ідентифікаційний номер 232453100
ТОВ "Київська енергетична компанія"
Київська область, м. Бровари, вул. Вільчеська, 11
М.П. " " 20 18 р.

Споживач
М.П. " " 20 18 р.

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

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

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

3.3. Взаємовідносини Сторін при обмеженнях, застошуванні ГАВ та СГАВ, ПТВ, а також введення АЧР.

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

Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації.

3.4. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ПТВ та СГАВ щорічно складаються, доводяться та вводяться в дію Оператором системи в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застошування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, Інструкцією про складання і застошування графіків погодинного відключення електроенергії, які розробляються згідно з нормами КСР.

3.5. Для складання ГОЕ та ГОП Споживач надає Постачальнику дані за режимну добу згідно Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день та КСР.

Постачальник


М.П. "Дніпроенерго" 20 18 р.


Споживач


М.П. " " " " 20 18 р.


2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

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

2.2. Схема комутації резервних джерел живлення

--

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

--

3. Обмеження електропостачання споживача.

3.1. Обмеження які виконує Споживач самостійно по команді диспетчера Постачальника згідно графіків обмеження споживання електроенергії та потужності (ГОЕ, ГОП).

Найменування об'єкту приєднання		Величина, на яку обмежується добовий обсяг споживання кВт*год на добу	Потужність, на яку Споживач повинен обмежити, кВт
1 черга		ГОЕ	ГОП
2 черга			
3 черга			
4 черга			
5 черга			

Про введення черги самостійного обмеження Постачальник повідомляє Споживача телефоною.

Порядок розрахунків за активну електроенергію

1. Порядок нарахувань за активну електричну енергію.

1.1. Розрахунковий період встановлено Споживачу з 18 числа попереднього місяця до 18 числа розрахункового місяця. При розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття «розрахунковий період» та «календарний місяць» вважаються прирівняними. Якщо дата закінчення розрахункового періоду припадає на 30 або 31 число, у місяцях, які мають меншу кількість днів, вона переноситься на останній день місяця.

1.2. Період між датами на початку та в кінці розрахункового періоду прирівнюється до періоду дії тарифу (календарного місяця), і величина коштів, які має сплатити споживач, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

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 роздрібні тарифи попереднього розрахункового періоду.

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.

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 договірного обсягу	День оплати, рахуючи операційні дні від дати початку розрахункового періоду
Платіж за резервування обсягу аварійної та/або екологічної броні		до 3-го дня поточного періоду
Авансовий платіж на поточне споживання розрахункового періоду	100%	повинно бути оплачена до дати початку розрахункового періоду
Плановий платіж №1		до ___ 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 (виходячи з обсягів фактично спожитої електроенергії)	до 100% вартості фактично спожитої електроенергії	5 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.

3. Порядок отримання рахунків: особисто

за адресою: м. Бровари вул. Вокзальна-10

Постачальник

Споживач

М.П. "04" 08 2018 р.

М.П. "04" 08 2018 р.

Додаток №5

до Договору № 220080320
від "04" 08 2018р.

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 Міністерства енергетики та вугільної промисловості України №87 від 06.02.2018р. (далі Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номинальна 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, заблоковані з технолог-м облад-м, кВАр			

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

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

де П1 - основна плата;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП).

П3 - 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:

$$П1 = Пс + Пг \quad (\text{грн.}),$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = (\sum_{i=1}^n WQ_{c(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^n WQ_{c(-)} \times D_j) \times T \quad (\text{грн.}),$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQ_c (+)$ - обсяг споживання реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_c (-)$ - обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пг = (\sum_{i=1}^n WQ_{g(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^n WQ_{g(-)} \times D_j) \times T \quad (\text{грн.}),$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQ_g (+)$ – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_g (-)$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год.

T - середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

Середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію затверджуються Регулятором та розміщуються на сайті ПрАТ «Київобленерго»: <http://www.koe.vsei.ua>.

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

$$П2 = Пс \times (tg\varphi - 0,25)^2 \quad (\text{грн.})$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

$tg\varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення $tg\varphi$ визначається за формулою :

$$tg\varphi = WQ_{c.o} / WP_{c.o},$$

де $WQ_{c.o}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год.;

Додаток №5 (продовження)

WРс.о - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення tgφ приймається рівним tgφн, який згідно п.3 Методики рівний 0,8.

Якщо значення tgφ > 2, то згідно п.16 Методики значення tgφ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №7 «Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації».

Значення ЕЕРП:

№ п/п	Точка обліку (п/ст,ТП,РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна +, транзитна -)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2		3	4	5

Dcp = _____

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 Dcp 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.

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

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в даному Договорі, 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 на умовах даного Договору.

В неробочий час компенсуванні 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 визначаються згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} \times tg\phi_n, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.}),$$

$$WQ_{C(-)} = WPC_{(-)} \times tg\phi_n, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.}),$$

де tgφн - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

tgφ – фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQГ(0)), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.}),$$

де Qку - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

Pсд – сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

7.3. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії, плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$P_r = W Q_{T(0)} \times D_{cp} \times T \quad (\text{грн.})$$

де $D_{cp} = \frac{1}{v} \sum_{i=1}^v D_i$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

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 здійснюється 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. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

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 самостійно вводить Споживача в розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії та доводить Споживачу нові (перераховані) значення ЕЕРП (в т.ч. шляхом вказання їх в розрахунковому документі).

Постачальник

Споживач

М.П. " 07" _____



М.П. " 07" _____



_____ 20 18 р.

Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

Розрахунок втрат електричної енергії проводиться Постачальником у відповідності до «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року №399 (далі Методика) та з урахуванням вимог ККО та ПРПЕЕ.

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж (точці розподілу) 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.

Втрати активної $\Delta W(P)$, та/чи реактивної електроенергії $\Delta W(Q)$ в електричних мережах Споживача за розрахунковий період визначаються окремо для кожного елемента електричної мережі (лінії електропередачі, реактора, трансформатора чи автотрансформатора, тощо) у відповідності до формул, які наведені нижче.

1. Порядок розрахунків втрат електроенергії при інформаційному забезпеченні «рівня А» (вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється лічильниками інтегрального типу).

1.1. Розрахунок втрат у трансформаторах.

1.1.1. Розрахунок втрат для двохобмоткового трансформатора.

Параметри трансформатора ($S_H, U_H, P_{H.X}, P_{K3}, I_{HX\%}, U_{K3\%}$) для відповідного елемента мережі наведені в таблиці №1.

Таблиця 1

Від точки № _ на однол.схемі	До точки № _ на однол.схемі	Паспортні дані трансформатора								Втрати електричної енергії Споживачу			
		Тип трансформатора	Кількість обмоток	Рік випуску	Номинальна потуж. S_H , кВ*А	Номинальна напруга первинна/ вторинна U_H , кВ	Втрати х.х. ΔP_{HX}	Втрати к.з. ΔP_{K3}	Струм х.х. I_{HX} , %	Напруга к.з. U_{K3} , %	не нараховуються	нараховуються в повному обсязі	нараховуються за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Постачальнику
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Втрати електричної енергії у двох обмотковому трансформаторі проводяться за формулами:

$$\Delta W_{TP}(P) = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{H.X} \cdot T_H, \quad (\text{кВт} \cdot \text{год});$$

$$\Delta W_{TP}(Q) = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + Q_{H.X} \cdot T_H, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год});$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{H.X}$ – втрати холостого ходу трансформатора, кВт;

$Q_{H.X}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

T_p – кількість годин роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, год.;

T_H – час нахождения трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, год.

$$I^2 = \frac{(W(P))^2 + (W(Q))^2}{b \cdot T_p^2 \cdot U_H^2}; \quad (A^2)$$

де $W(P)$ – споживання активної електроенергії через елемент мережі за розрахунковий період, визначене за допомогою засобів обліку, кВт·год;

$W(Q)$ – споживання реактивної електроенергії через елемент мережі за розрахунковий період, визначене за допомогою засобів обліку, кВАр·год;

b - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

U_H - вища номінальна напруга трансформатора, кВ.

$$R_T = \frac{P_{кз} \cdot U_H^2}{S_H^2} \times 10^3; \quad X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2}; \quad Z_T = \frac{U_{кз\%}}{100} \cdot \frac{U_H^2}{S_H} \times 10^3; \quad Q_{н.х.} = \frac{I_{нх\%}}{100} \cdot S_H$$

1.1.2. Розрахунок втрат для трьохобмоткового трансформатора:

У разі необхідності розрахунку втрат у 3-х обмотковому трансформаторі необхідно користуватись формулами пункту 7.1.3 та 7.1.4. Методики.

1.2. Розрахунок втрат електроенергії у лініях електропередач.

Параметри повітряних/кабельних ліній ($R_{ЕК}$, $X_{ЕК}$, U_H) для відповідного елемента мережі наведені в таблиці №2.

Таблиця №2

Від точки № _ на однол.схемі	До точки № _ на однол.схемі	Параметри лінії							Втрати електричної енергії Споживачу		
		Повітряна/кабельна, П/К	Напруга, кВ	Марка	Кількість проводів/переріз	Довжина, км	Р _{екв} , Ом	Х _{екв} , Ом	не нараховуються	нараховуються в повному обсязі	нараховуються за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Постачальнику
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Втрати електричної енергії у повітряних/кабельних лініях проводяться за формулами:

$$\Delta W_{П,К}(P) = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}; \quad (\text{кВт} \cdot \text{год});$$

$$\Delta W_{П,К}(Q) = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}; \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год});$$

де a - коефіцієнт ($a=3$ для трифазної мережі; $a=2$ для однофазної мережі);

$R_{ЕК}$ - еквівалентний активний опір фази повітряної/кабельної лінії, Ом;

$X_{ЕК}$ - еквівалентний індуктивний опір фази повітряної/кабельної лінії, Ом;

$$R_{ЕК} = \sum_{m=1}^n R_{Пm} l_m; \quad X_{ЕК} = \sum_{m=1}^n X_{Пm} l_m;$$

де $R_{Пm}$ - питомий опір фази m -тої ділянки повітряної/кабельної лінії із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$X_{Пm}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки повітряної/кабельної лінії з однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки повітряної лінії із однаковим перерізом проводу з урахуванням його провисання, та кабельної лінії із однаковим перерізом кабелю з урахуванням його укладання «змійкою», км.

Також відповідно до Методики додатково розраховуються втрати активної енергії, які обумовлені недосконалістю ізоляції кабельної лінії та визначається за формулою:

$$\Delta W_{ІЗк}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{oj} \cdot l_{kj}) \cdot tg\delta \cdot T_H; \quad (\text{кВт} \cdot \text{год});$$

де ΔQ_{oj} - питома зарядна провідність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

$tg\delta$ - тангенс кута діелектричних втрат, приймається 0,016.

2. Порядок розрахунків втрат електроенергії при інформаційному забезпеченні «рівня Б» (вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється лічильниками інтервального типу)

Розрахунки втрат електроенергії при інформаційному забезпеченні «рівня Б» визначається по аналогічним формулам, як для визначення втрат електроенергії інформаційного забезпечення «рівня А» з врахуванням інтервалів часу з умовно сталим навантаженням та без урахування коефіцієнту форми графіку, відповідно до пункту 7.3 Методики.

Додаток №9
до Договору № 220080320
від "24" 08 2018 р.

Відповідальні особи Споживача

1. Відповідальні за електрогосподарство Споживача

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електро-безпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ повідчення	Зона відповідальності / певна площа чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
	Самойленко К. М.	інженер	№11.04, 11.04.18	V	13.11.2018	198-19-2017	Все електрогосподарство	067-321-28-26

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

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електро-безпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ повідчення	Зона відповідальності / певна площа чи все електрогосподарство/	Контактний телефон

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

3. Споживач, який має виділено-розподільний пристрій напругою до 380 В та електрогосподарство, яке складається з електрооб'єктів 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 об'єкті, що відповідає II групі з електробезпеки.

Інструктаж пройшов _____

(ПІБ)

(Підпис)



М.П.

М.П.



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

На заяву №С290224263957 від 29.02.2024 р.
про приєднання електроустановки певної
потужності до Типового договору про
нестандартне приєднання до електричних
мереж системи розподілу з проектуванням
лінійної частини приєднання замовником

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі 14.03.2024 року
№ (ідентифікатор) ТУ 036374 140324 1 10 06 3 000000 1

**Шевченківська гімназія Великодимерської селищної ради Броварського району Київської області,
ШЕВЧЕНКІВСЬКА ГІМНАЗІЯ ВЕЛИКОДИМЕРСЬКОЇ СЕЛИЩНОЇ РАДИ
БРОВАРСЬКОГО РАЙОНУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ.**

(також об'єкт має певне найменування призначе. ім'я по батькові замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Броварський район, с. Шевченкове,
вул. Шкільна, буд. 23, кад. №3221289501:01:033:0046.**

Функціональне призначення об'єкта: **Заклад освіти.**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2025 р.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування
(постачання) електричною енергією): **8 кВт, 0,4 кВт, договір №220080320:**

I категорія - кВт;

II категорія - кВт;

III категорія **8** кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної
(приєднаної) потужності: **96 кВт:**

I категорія - кВт;

II категорія **96** кВт;

III категорія - кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок: **73 кВт:**

- електроопалення - кВт;

- електроплити - кВт;

- гаряче водопостачання - кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2025	96	-	96	-

4. Джерело електропостачання:

**ПС 110/27,5/10 кВ "Бобрин", ЛЕП-10 кВ Л-80 «ТП-851», ТП-10/0,4 кВ №597, РУ-0,4 кВ,
ПС 110/27,5/10 кВ "Бобрин", ЛЕП-10 кВ Л-24 "Полив", ТП-10/0,4 кВ №597, РУ-0,4 кВ;**

(диспетчерська назва лінії електропередач, трансформатор)

номер:

визначити проектом.

(опори, комарки)

5. Точка забезпечення потужності: **ЛЕП-10 кВ Л-80 «ТП-851» та ЛЕП-10 кВ Л-24 "Полив";**

(диспетчерська назва лінії електропередач, трансформатор)

номер:

визначити проектом.

(опори або об'єкти, що мають статус)

6. Точка приєднання: **на входних клеммах комутаційних апаратів, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єкта;**

(диспетчерська назва лінії електропередач, трансформатор)

номер:

визначити проектом.

(опори, комарки)

Рівень напруги: **0,4 кВ; (трифазна схема приєднання).**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні
дані для його розрахунку: **визначити проектом.**

8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання
електроустановки.

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку:

62Z416001330645C



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор
Лариса СІГАЧОВА

I. Вимоги до електроустановок Замовника.

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:
1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

Існуючу схему живлення демонтувати.

Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проєкту.

Проєктну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010.

Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення ввідно-розподільного пристрою (ВРП) 0,4 кВ об'єкту. Можливість використання та обсяги реконструкції існуючого ВРП визначити проєктом.

У разі наявності на території об'єкту декількох відокремлених у адміністративно-господарському віданні споживачів, у кожного з них рекомендовано установити самостійний ВРП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ, які можуть живитися від загального ВРП-0,4 кВ чи ГРЩ-0,4 кВ.

Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

Проєктом обґрунтувати категорію надійності електропостачання електроприймачів відповідно до вимог чинних нормативних документів.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

Мережі 0,4 кВ розробити проєктом з урахуванням категорії надійності електропостачання струмоприймачів з улаштуванням пристрою АВР-0,4 кВ та/або перекидного рубильника безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *не вимагається.*

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: не вимагається.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: *згідно діючих типових рішень.*

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: *не вимагається.*

2. **Додаткові вимоги та умови:**

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): *не вимагається.*

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): *не вимагається.*

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: *не вимагається.*

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається.*

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: *не вимагається.*

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

При розробці проєкту виконати умови «Рекомендацій щодо влаштування вузлів обліку електричної енергії комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектнування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

**Перелік рекомендацій щодо технічних характеристик засобів обліку та їх типів знаходиться на офіційному сайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».*

II. Вимоги до електроустановок ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

• *Встановлення в ТП-10/0,4 кВ №597 силового трансформатора Т-2. Потужність силового трансформатора визначити проєктом. Обсяги реконструкції, пов'язаної із установкою силового трансформатора Т-2, визначити проєктом.*

• *Встановлення на різних секціях шин РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №597 необхідної кількості комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом з прив'язкою до існуючих. Відповідальність використання існуючих комутаційних апаратів визначити проєктом.*



- Схему мереж 10 кВ та 0,4 кВ визначити проєктом.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

- Розрахунок струмів короткого замикання в даних ланцюгах живлення. По результатах розрахунків вибрати установки релейного захисту та трансформатори струму. У разі необхідності, проєктом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається.*

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не вимагається.*

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): *не вимагається.*

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

- Будівництво необхідної кількості ЛЕП-0,4 кВ з різних секцій шин РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №597 до ВРП-0,4 кВ об'єкта. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

- Встановлення необхідної кількості комутаційних апаратів в ВРП-0,4 кВ об'єкту. Тип та параметри визначити проєктом.

Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не вимагається.*

1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не вимагається.*

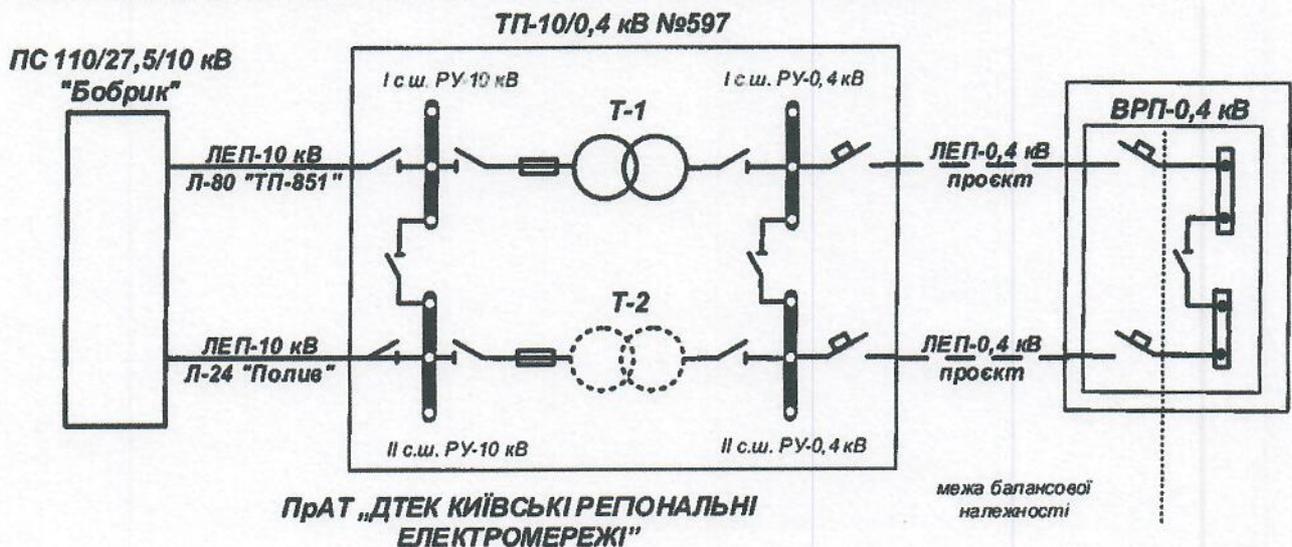
1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не вимагається.*

1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): *не вимагається.*

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:

ЛЕП-10 кВ Л-80 «ТП-851» та ЛЕП-10 кВ Л-24 «Полив».

2.1. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

ОСР:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А

UA12334851000000002600393563

в АТ «ПУМБ», м. Київ

Код ЄДРПОУ 23243188

ІПН 232431810368

тел.: +38 044 459 07 40

Намаєтьник відділу з технічних приєднань:

Долинківський М.Б.

2024 р.

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

Виконавець ТУ: Захарчук О.О.



ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Директор
Лариса СИГАЧОВА