

ПП «ІНЖИНІРИНГОВА КОМПАНІЯ «БУДПРОЕКТ ПЛЮС АЛЬЯНС»

р/р UA953808050000000026008702331
МФО 380805
ЕДРПОУ 43808531

07.11.2022 № 07/06-11

Директору
ТОВ «АТБ-ТОРГСТРОЙ»
Тетяні АЛЕКСЮК

Повідомляємо, що потреба у технічних умовах на електропостачання для забезпечення об'єкта: «**Нове будівництво магазину продовольчих та непродовольчих товарів за адресою: Київська обл., м. Бровари, вул. Грушевського Михайла, 15-Г**», відсутня - електропостачання магазину виконується в існуючій точці підключення, згідно діючого договору №220043102 від 18.12.2013 р. між ПАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «АТБ-МАРКЕТ», та додаткової угоди №1 від 31.08.2021 р. до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №220043102 від 01.01.2019 р.

Директор



Олена ПОГУДО

813,833

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ 220043102

м. Бровари
(місце укладення)

18 грудня 2013р
(дата)

Публічне акціонерне товариство «Київобленерго»,

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

в особі *заступника начальника Броварського РП Павличука Олександра Анатолійовича,*
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі, доручення 134 від 24 травня 2013 року

та

Товариств з обмеженою відповідальністю
(організаційно-правова форма)

"АТБ-Маркет"

(найменування споживача)

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

в особі технічного директора Даниленко С.В.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності
(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 320 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.

Приєднана потужність у точці підключення становить 320 кВА/кВт (*непотрібне закреслити*).

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

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України, зокрема Правилами користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ), Правилами безпечної експлуатації електроустановок споживачів, Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів та Правилами охорони електричних мереж (далі - ПОЕМ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

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

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

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

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

г. 2477

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

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.4. Сторони зобов'язуються укласти договори (про спільне використання технологічних мереж, про технічне забезпечення електропостачання та інші), передбачені чинним законодавством України та ПКЕЕ, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 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(5а) **„Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”**, та інші платежі обумовлені цим Договором.

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

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

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

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

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

3.2. Споживач має право:

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

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

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

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

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

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

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

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж в точці продажу, зазначених в Додатку № 10 **„Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”**.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами України та зазначених в Додатку № 10 **„Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”**, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості обсягу такої електроенергії.

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

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

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 – 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених в Додатку №4 „**Порядок розрахунків за активну електроенергію**”, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

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

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

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

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

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

4.2.7. Споживач не несе відповідальності перед Постачальником відповідно до вимог пунктів 4.2.1-4.2.3 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Постачальника або внаслідок дії обставин непереборної сили.

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

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

без письмової згоди енергопідприємств, у віданні яких перебувають мережі, а також без присутності їх представника Споживачу забороняється будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, знесення будівель і споруд здійснення усіх видів гірничих, вантажно-розвантажувальних, землечерпальних, 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, стягненням збитків та відшкодуванням витрат, понесених Постачальником в зв'язку із усуненням порушень зон електричних мереж.

4.3. Форс-мажорні обставини

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин надзвичайної і непереборної сили (форс-мажорні обставини). До форс-мажорних обставин відносяться: надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожного об'єкту Споживача.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У разі потреби, у передбачених ПКЕЕ випадках, Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів споживання.

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

5.3. Договірні величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт·год. і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачів постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.2. цього Договору. У разі відсутності такої заявки, Договірна величина споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються в обсягах попередньої заявки.

У разі, якщо Споживач на підставі двостороннього акта має погоджену технологічну броню електропостачання, договірна величина споживання електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

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

5.5. Звернення Споживача щодо коригування договірних величин протягом поточного розрахункового періоду, але не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення поточного розрахункового періоду, розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;
- зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;
- самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами договору та/або проектними рішеннями;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень.

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

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

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

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

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

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

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

- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

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

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

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з Додатком №3 „**Режими постачання електричної енергії**”.

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

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

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

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та згідно з Додатком №8 „**Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача**”.

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

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

рахунок власника цих засобів обліку.

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

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

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

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають договір щодо розстрочки погашення (реструктуризації) заборгованості за спожиту електроенергію. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до зазначеного договору.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

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

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

8.1. Стосунки із субспоживачами (для Споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів):

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та електропередавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних електричних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами) у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов'язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у Додатку №1 „**Загальна однолінійна схема електропостачання**” у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „**Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу**”).

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

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

8.1.5. Споживач має право приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів.

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

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

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

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

8.4. Відносини з основним споживачем (для субспоживачів):

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

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

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

Додаток №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”;

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

Додаток №3 „Режими постачання електричної енергії”;

Додаток №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”;

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

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

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

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

Додаток №9 „Відповідальні особи Споживача”;

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

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

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

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

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до «31» 12 2014р. У випадках встановлених абзацом третім п.9.4 на строк дії договору оренди. У випадках встановлених абзацом четвертим п.9.4 на строк дії договору про приєднання.

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

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

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

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

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

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

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

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

10. Адреси та реквізити Сторін

Постачальник

Назва організації ПАТ «Київобленерго»

Адреса 08132 Київська обл., м.Вишневе, вул.Київська, 26

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 Банк ПАТ "Альфа Банк"

Поточ./р 26000010517301

МФО 300346

Банк ПАТ «Державний ощадний банк України»

Спец.р/р 26031326998482

МФО 322669

Код 23243188

Свідоцтво 200125665

М. П.



"18" грудня 2013р.

Даний Договір та Додатки до нього оформив:

Фраківець
(посада)

Мехед О.М.
(ПІБ)

(підпис)

«18» грудня 2013р.

Споживач

Назва організації ТОВ «АТБ-Маркет»

Адреса 52005, Анітропівський обл, смт.Ювілейне вул.Радосісна, 76 тел. _____

Керівник _____ тел. _____

Гол.інженер _____ тел. _____

Енергетик _____ тел. _____

Гол.бухгалтер 0562-35-61-00

Банк Б 209 "Райффайзен банк Аваль"

Р/р 26006208770100

МФО 305653

Код 30487219; НВ-ба ПАТ ІСД 338730

Код КВЕД І ПИ 304872104175

М. П.



"18" грудня 2013р.

**Повідомлення
про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (не публічних)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) від 30.08.2021 (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: Київська обл., м.Бровари, вул. Грушевського, 15Г (далі – Об'єкт).

Надавши підписану Заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору (з усіма Додатками), що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання споживача до його умов.

Зазначений публічний договір та публічні додатки до нього, тариф на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства <http://www.dtek-krem.com.ua>.

Згідно з п. 2.1.12 ПРРЕЕ невід'ємними частинами Договору є також додатки, що конкретизують умови договору та не містять публічної інформації – не публічні Додатки.

На підставі підписаної Вами заяви-приєднання, ту відповідності до п. 12.2 Договору, де зазначено, що не публічні Додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії, повідомляємо, що з 01.08.2021р (дата підписання додатків) ТОВ «АТЬ-МАРКЕТ», приєднано до умов Договору та з цієї ж дати Сторонами укладено не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: 1А, 2А, 3А, 6А, 7А, 12А.

Також повідомляємо, що для ТОВ «АТЬ-МАРКЕТ», відкрито особовий рахунок № 220043102.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно з п.1.2.15 ПРРЕЕ на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення договору з електропостачальником, тому Вам необхідно обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору, письмово повідомити Товариство щодо укладення договору з електропостачальником з обов'язковим зазначенням в листі інформації щодо: назви постачальника, дати початку постачання (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору на розподіл) та способу оплати послуг з розподілу, згідно обраної Вами комерційної пропозиції (оплата самостійно або через електропостачальника).

Цей лист є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між ПрАТ ДТЕК Київські регіональні електромережі (назва ОСР) та ТОВ «АТЬ-МАРКЕТ» (назва організації).

Менеджер ВРД



Шинкаренко Я.В.

ДОДАТКОВА УГОДА №1

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 220043102 від "01" січня 2019р.

31.08.2021р

(дата)

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», що здійснює діяльність на підставі Ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затвердженою постановою НКРЕКП №1382 від 08.11.2018р. (далі – Оператор системи), в особі провідного фахівця відділу по роботі з договорами Шинкаренка Ярослава Валерійовича, що діє на підставі доручення № 641/2021 від «6» липня 2021 року, (довіреність або установчі документи Оператора системи)

та Товариство з обмеженою відповідальністю «АТБ-МАРКЕТ», що здійснює діяльність на підставі статуту (далі – Споживач), в особі директора Шаповалова Н.А., що діє на підставі статуту (далі - Сторони), уклали дану Додаткову угоду про нижченаведене (далі – Додаткова Угода):

1. Сторони дійшли згоди викласти Додатки № 1А, 2А, 3А, 6А, 7А, 12А до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 220043102 від «01» січня 2019р. в новій редакції, що додаються.
2. Дані Додаткова угода набирає чинності з моменту її підписання Сторонами та діє протягом терміну дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 220043102 від «01» січня 2019 р.
3. Дані Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №220043102 від «01» січня 2019 р.
4. Дану Додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

Оператор системи:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Почткова адреса: 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1а

Місце походження: 08132 Київська обл.,

м. Вишневе, вул. Київська, 26

Код ЄДРПОУ: 23243188 Свідоцтво ПДВ: 200125665

ІПН: 232431810368

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код)

62XJ390171075089

Служби рахунків за послуги з розподілу електричної

енергії: Банк АТ "Ощадбанк" МФО 322669 поточний

рахунок 26004300734279 IBAN

UA223226690000026004300734279

Служби на перетікання реактивної електроенергії та

виплати штрафів: Банк АТ "Ощадбанк" МФО 322669

поточний рахунок 26002302734279

IBAN UA123226690000026002302734279

(підпис)
Шинкаренко Я.В.
(П.І.Б.)
М. П. "31" 08 2021 р.

Споживач

Назва організації

Товариство з обмеженою відповідальністю «АТБ-МАРКЕТ»

Адреса: Київська обл., м. Дніпро, вул. Олександра Поля, 40

тел. 0504214659

Банк АТ «Райффайзен Банк Аваль»

Р/р 26001438044

МФО 380805

Код ЄДРПОУ 30487219

(підпис)
М. П. "31" 08 2021 р.

Заява-приєднання

Заява-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312, умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі - Оператор системи розподілу) за адресою: <http://www.dtek-krem.com.ua> ініціюється споживачем;

Оператор системи розподілу за адресою: <http://www.dtek-krem.com.ua> ініціюється споживачем;

ТОВ "АТЬ-МАРКЕТ"

Приміщення, м.м. по батьковій - для фізичних осіб або повне найменування суб'єкта господарювання (фізичної особи-підприємця)

Споживач), що здійснює діяльність на підставі паспорту

(паспортні дані фізичної особи або установчі документи Споживача)

Приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за наступними даними Паспорту точки/точок розподілу за об'єктом Споживача:**

ЄІС код точки розподілу	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	№, дата укладання, термін дії договору оренди об'єкту електропостачання
627/0762427228409	автостоянка	Київська обл., м.Бровари, вул. Грушевського, 15Г	реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна №1529376732106

Термін дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії набирає чинності з дня підписання даного акту і укладається на строк до «31» грудня 2021 р. 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.

В випадку, якщо розподіл електричної енергії здійснюється на підставі документів, які засвідчують право користування об'єкту(-ів) Споживача, то термін дії Договору за відповідним об'єктом(-ами) не може діяти довше терміну дії договору оренди об'єкту(ів) електропостачання, та припиняється

до 31 лютого 2024р.

В випадку, якщо розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі на період реконструкції, термін дії даного Договору не може перевищувати термін дії Договору про приєднання до розподільчих мереж систем розподілу та припиняється « - » - 20 - р.

Документи (вказати документи, що додаються):

Копія паспорту точки/точок розподілу об'єкта Споживача**;

Для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копія довідки, або копія виписки з ЄДР;

Для фізичних осіб: копія довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера платника податків, копія паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);

Копія документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копія документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території проведення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта Споживача)**;

письмова згода всіх співвласників (користувачів) об'єкту (приміщення) на укладення договору споживача з системою розподілу електричної енергії - надається у разі, якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб;

копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (вигляді укладення документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копії довірства чи рішення в установленому порядку тощо), за необхідності;

копія декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або договору на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на будівельні майданчики)*;

копія декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новобудованих та реконструйованих електроустановок)*;

перелік об'єктів та точок розподілу Споживача з ЕІС-кодами (в разі укладення договору з декількома об'єктами або точками розподілу);

відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії у вигляді продовження Додатка 12 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Примітка: У разі укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на дві чи більше об'єктами Споживача, документи з позначкою «» подаються за кожним із об'єктів Споживача.*

*** У разі відсутності або ненадання копії паспорту точки/точок розподілу об'єкта Споживача термін укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії продовжується на термін, необхідний для оформлення паспорту точки/точок розподілу об'єкта Споживача, але не більше ніж на 10 робочих днів.*

Увага! Погодившись з цією заявою-присудженням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо присудження до умов публічного Договору.

З моменту акцептування цієї заяви-присудження Споживач та Оператор системи розподілу набувають всі прав та обов'язків за публічним Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (нездійснення) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих публічним Договором.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

_____ (дата) _____ (особистий підпис)

_____ (П.І.Б. Споживача/уповноваженої)

Реквізити Споживача:**

Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний номер 30487219

Поштова адреса: Дніпропетровська обл., м. Дніпро, вул. Олександра Поля, 40

Розрахунковий рахунок 26001438044

МФО 380805

ПІН

Статус платника податку на прибуток: Платник

Телефон: 0504214659

Електронна адреса:

**** - для фізичних осіб заповнюються дані: Ідентифікаційний номер (за наявності), поштова адреса (адреса реєстрації), номер телефону та електронна адреса.**

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-присудження:

_____ (дата) _____ (особистий підпис)

_____ (П.І.Б. Споживача/уповноваженої)

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії

ТОВ "АТБ-МАРКЕТ"

№п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ	схема живлення	Приєднана потужність, кВт/кВА	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Тип встановлених запобіжників / запобіжних автоматів, А	
									АВ	32
1	на вихідних клеммах вузла обліку автостоянки 6220762427228409	автостоянка	Київська обл., м.Бровари, вул. Грушевського, 15Г	0,38	3ф	17	17	III	АВ	32

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії та, за необхідності, фіксуються у акті розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є Додатком 6 до Договору.

За необхідності оформлення однолінійної схеми (схеми електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), така схема відображається у Додатку 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторону, відповідальну за збереження і цілісність засобів обліку та пломб тощо зазначаються в додатку 3 до Договору та/або в актах технічної перевірки/пломбування.

За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках передбачених ПРРЕЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електросенергії в мережі Споживача зазначається в Додатку 8 до Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'єктом Споживача є невід'ємним додатком до Договору.

Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

Паспорт точки розподілу складено «31» серпня 2021 року.

Оформив: провідний фахівець по роботі з договорами / Вавілова Марина Вадимівна / _____
 (посада) (ПІБ) (підпис)

Оператор системи розподілу

І. Уляничук

(підпис)

(ПІБ)

М.П. «31» 08 2021 р



Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії

ТОВ "АТЬ-МАРКЕТ"

(скорочене найменування Споживача)

1. Для розрахунку обсягу розподілу електричної енергії використовуються дані засобів обліку електричної енергії, відомості щодо яких наведені в Таблиці 1 цього Додатку

Таблиця 1. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Точка встановлення засобів обліку	Напрямок приладів дистанційного зчитування (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітки
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					
1	62Z8770724148528	Київська обл., м.Бровари, вул. Грушевського, 15Г	плід об'єкту	8327618	НІК 2301	-	A+	споживач	ВРЩ-0,4кВ	-	0,38	постійний	-

*. Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): A+ - споживання активної електроенергії, A- - генерація активної електроенергії, R+ - споживання реактивної електроенергії, R- - генерація реактивної електроенергії.

2. Розрахунковим вважається період з 01 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.
3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем **31** числа кожного місяця о **24:00** год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
4. Дані, отримані від Споживача при проведенні процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
5. Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору), який складається у двох примірниках, по одному для кожної Сторони, та в перший день наступного розрахункового періоду надає цей звіт Оператору системи через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.

Оператор системи розподілу
Менеджер ВРД Шинкаренко Я.В.

(посада, П.І.В., підпис)

«31» серпня 2021 р.

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: Київська обл., м. Бровари, вул. Грушевського, 15 Г(Фізична адреса об'єкта)Споживач ТОВ «АТБ-МАРКЕТ»(коротко називається Споживач)

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:

1.1. Оператора системи розподілу: ТП-600, КЛ-0,38кВ від РЩ-0,4кВ ТП-600 до ВРЩ-0,38кВ автостоянки

1.2. Споживача: КЛ-0,38кВ від ВРЩ-0,4кВ РЩ-0,38кВ автостоянки

та все ел.господарство приєднане до нього

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: Вихідних клеммах вузла обліку автостоянки

(визначає межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	-
ТРЕТЯ	17

4. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

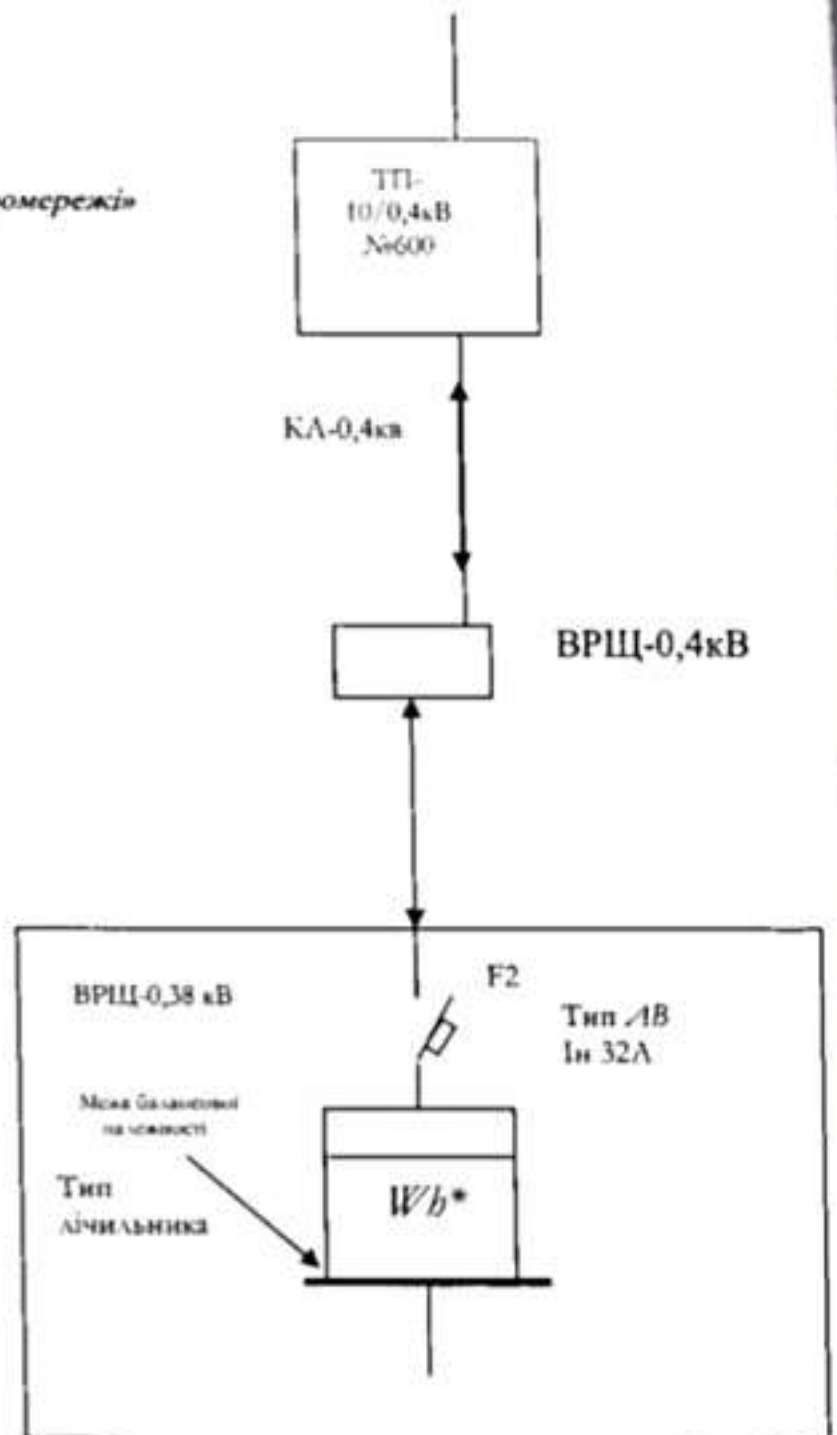
6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромережі, що належить Споживачу та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання, що належить Споживачу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10%.

9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»



Оператор системи розподілу

(посада, П.І.П., підпис)

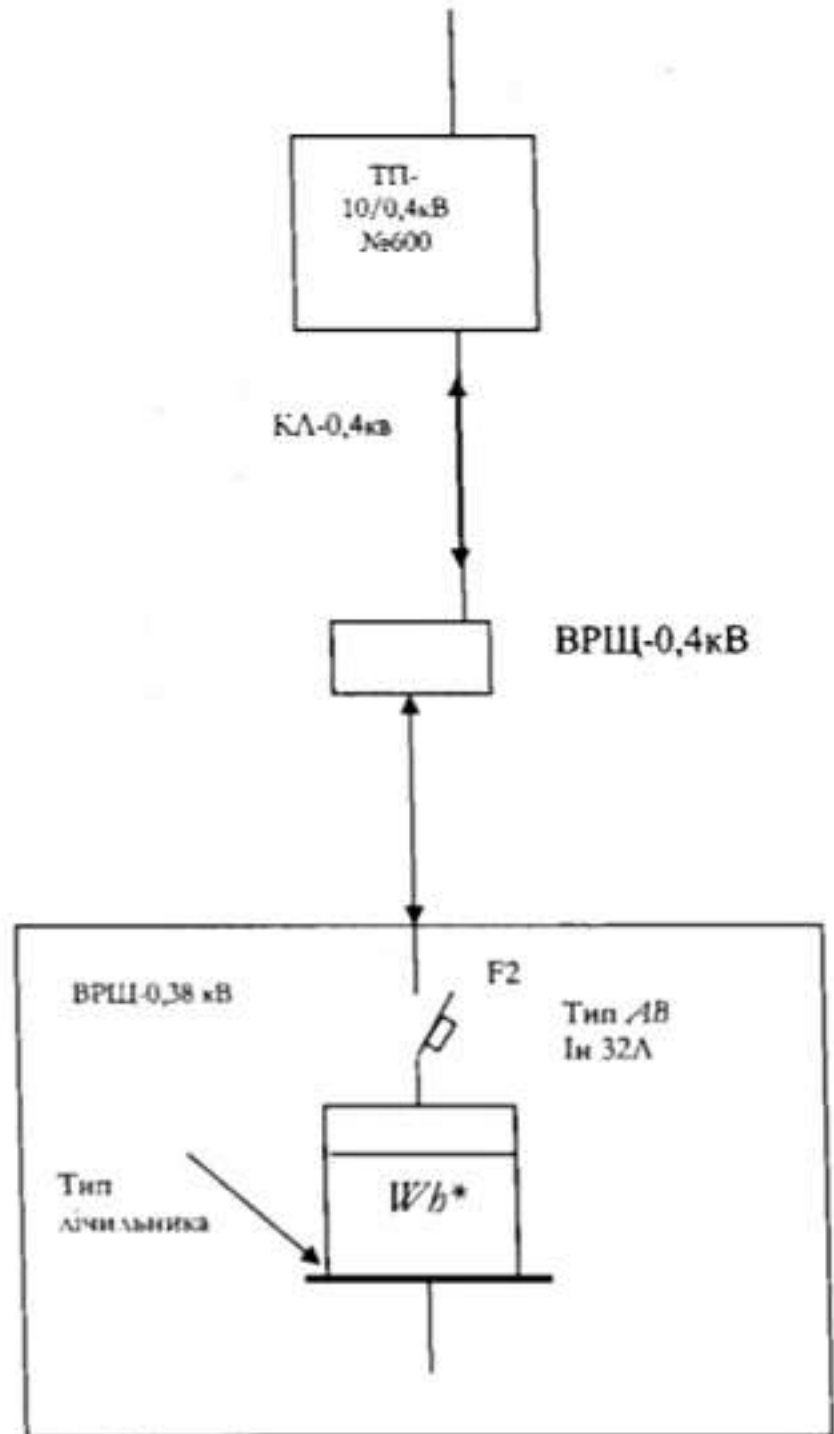
Менеджер ВРД Шинкаренко Я.В.

«31» серпня 2021р.

Примітка: Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку до Договору, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до Договору.

Однолінійна схема електропостачання Споживача
ТОВ "АТБ-МАРКЕТ"

Фактична адреса об'єкта: Київська обл., м. Бровари, вул. Грушевського, 15 Г



Оператор системи розподілу



(посада, П.П., підпис)

Менеджер ВРД Шинкаренко Я.В.

13 серпня 2024р.

Торговля оформлення схем:

На схемі слід зазначити:

межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МВВ) (Оператором системи розподілу (ОСР) та основним споживачем (Власником мереж) та Споживачем (субспоживачем);

- точки розподілу електричної енергії для Споживача;

- назви, номери та параметри електроустановок присідання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), секцій, комірок, фідерів;

- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних ліній електропередачі (ПЛЕП) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;

- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);

- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок з зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);

- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність;

- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератор, акумуляторні батареї тощо).

Примітка:

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін додатку.

Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.
2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.
3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.
4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
6. Споживач відповідно до вимог Кодексу систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.
7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.
8. Споживач додатково, до періодичного оновлення даних планування, має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше дати отримання Споживачем авансового рахунку/рахунку на передплату обсягу розподілу електричної енергії того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявності 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лишає за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або не отримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.
9. Споживач, величина дозвolenої потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:
 - планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;



- виведення електрообладнання в ремонт;
- ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
 - ✓ переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів з початку проведення змін;
 - ✓ форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.

10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівня напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) в режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.

11. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
- Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.

12. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

<http://www.dtek-krem.com.ua>

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) №62X1390171075089

Адреса: 08132 Київська обл., м. Вишневе, вул. Київська, 26

Код ЄДРПОУ 23243188

Телефон: 459-07-40

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: <http://www.dtek-krem.com.ua>

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії:

Банк АТ "Ощадбанк" МФО 322669 поточний рахунок 26004300734279 IBAN

UA223226690000026004300734279

Зразок

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача
ТОВ «АТЬ-МАРКЕТ»
(скорочене найменування Споживача)

Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 2021 рік, тис. кВт.г *

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Режим роботи		Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 2021 рік, тис. кВт.г *												На 2021 рік, тис.г						
		Годин на добу	Днів на тиждень	січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал		жовтень	листопад	грудень	IV квартал		
1	Київська обл., м.Бровари, вул. Грушевського, 15Г	24	7																			
Усього за особовим рахунком:																						

*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача

Споживач

ТОВ «АТЬ-МАРКЕТ»

«...» ... 20... р.

Оператор системи розподілу



М. С. ... ВРА ...

«...» ... 20... р.

Григоренко І.В.

Договір АТБ маркет

PDF - 701 КБ



Зразок

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Розр.	Година на добу
		1	24
Усього за особовим рахунком:			
*Обсяги очікуваного споживання електроустановок Споживача			

Споживач
ТОВ «АТБ-МАРКЕТ»
 м. Київ, вул. Грушевського, 15Г
 20 р.
 Оператор системи розподілу
 Київська обл. Київська міська територіальна громада
 Київська міська районна в адміністрації м. Києва державна адміністрація
 м. Київ, вул. Грушевського, 15Г
 20 р.

ДТЕК | ДТЕК Енерджі Ресурси Електроенергія

Пронумеровано та прошнуровано: к. 9 в аркуші

М. Шварцова
Кідинс, ПІБ, М.П.)
08 2021 р.



ДОГОВІР

м. Бровари

« 7 » березня 2023 р.

Приватне акціонерне товариство «Броварський завод залізобетонних конструкцій», іменоване надалі «Сторона – 1», в особі голови правління Падій Миколи Олексійовича, що діє на підставі статуту, з однієї сторони і

Товариство з обмеженою відповідальністю «АТБ-МАРКЕТ», іменоване надалі «Сторона – 2», в особі генерального директора Шаповалової Н.А., що діє на підставі статуту, з іншої сторони, уклали цей договір про таке:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ.

- 1.1. За цим договором Сторона – 1 зобов'язується здійснити усі необхідні дії щодо забезпечення Сторони – 2 лімітами (потужностями) електропостачання у розмірі 147 кВт II категорії за рахунок існуючої договірної потужності закріпленої за лічильниками №04475882 та №04475945 Сторони – 1 в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №166 (**назва і характеристика підстанції чи ін.**), належної ПрАТ «БЗБК» (**назва електропередавальної організації**) та розташованої за адресою: Київська область, м. Бровари, вул. Михайла Грушевського, 15, з метою забезпечення електропостачанням новозбудованого об'єкту, що належить на праві власності Сторони – 2 та розташований за адресою: Київська область, м. Бровари, вул. Михайла Грушевського, 15 Г, а Сторона – 2 зобов'язується сплатити Стороні – 1 ціну відповідно до умов цього договору.
- 1.2. На виконання умов цього договору Сторона – 1 зобов'язується:
 - 1.2.1. відмовитись на користь Сторони – 2 від лімітів (потужностей) електропостачання у розмірі 147 кВт II категорії за рахунок існуючої договірної потужності закріпленої за лічильниками №04475882 та №04475945 Сторони – 1 в РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №166 (**назва і характеристика підстанції чи ін.**) шляхом видачі відповідного документа (акт прийому передачі приладів обліку) у встановленому законодавством України порядку;
 - 1.3. На виконання умов цього договору Сторона – 1 гарантує, що:
 - 1.3.1. передані Стороні – 2 за цим договором ліміти (потужності) електропостачання не використовуються та у майбутньому не будуть використовуватись Стороною – 1 для забезпечення своїх виробничих та невиробничих потреб, у тому числі з метою виконання будь – якого плану розвитку Сторони – 1, а перспективний план розвитку Сторони – 1 не передбачає використання лімітів (потужностей), що передаються Стороні – 2 за цим договором;
 - 1.3.2. від Сторони – 2 не приховано обставин, які мають істотне значення для укладення цього договору;
 - 1.3.3. внаслідок укладення цього договору не будуть порушені права та законні інтереси третіх осіб.
 - 1.4. Схема розташування РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №166 (**назва і характеристика підстанції чи ін.**) із зображенням точок підключення та точок розподілу мереж вказана у додатку № 1 до цього договору, що є його невід'ємною частиною.

СТОРОНА – 1

М. П.

СТОРОНА – 2

М. П.

ДЛЯ УГОД

№4

30487219

- 1.5. Ліміти (потужності) електропостачання від РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ №166 (назва і характеристика підстанції чи ін.) належить Стороні – 1 на підставі Договору про розподіл електричної енергії №220020589.
- 1.6. Право володіння та користування лімітами (потужностями) електропостачання, вказаними в п. 1.1 цього договору, переходить до Сторони – 2 безповоротно, на постійній основі та без обмежень у часі з моменту повної сплати ціни договору (зазначається, з якого моменту: підписання цього договору, повної сплати ціни договору чи ін.).

2. ЦІНА ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВОРОМ.

- 2.1. Ціна за цим договором складає 450 000 (чотириста п'ятдесят тисяч) гривень 00 коп., у тому числі ПДВ – 75 000 грн.
- 2.2. Сторона – 2 зобов'язана сплатити Стороні – 1 у якості компенсації за проведені Стороною – 1 дії, передбачені п. 1.2 цього договору, грошові кошти, вказані у п. 2.1 цього договору, у наступному порядку: перерахування коштів на безготівковий рахунок Сторони -1 після підписання даного договору протягом 5 робочих днів.

3. ГАРАНТІЇ ТА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ.

- 3.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим договором Сторони несуть відповідальність відповідно до чинного законодавства України.
- 3.2. Сторона – 1 несе відповідальність за невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим договором незалежно від наявності своєї вини у цьому невиконанні або неналежному виконанні.
- 3.3. У разі невиконання або неналежного виконання Стороною – 1 своїх зобов'язань за цим договором (у тому числі відмови Сторони – 1 від виконання цих зобов'язань) Сторона – 1 компенсує Стороні – 2 усі завдані цим збитки у повному обсязі (без урахування неустойки).

4. ФОРС – МАЖОР.

- 4.1. Жодна із Сторін не буде нести відповідальність за часткове або повне невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим договором, якщо це викликано настанням форс – мажорних обставин.
- 4.2. Під форс – мажорними обставинами розуміються війни і військові операції будь – якого характеру, страйки, епідемії та інші подібні обставини, що знаходяться поза сферою контролю Сторін.

5. ЗМІНА УМОВ ДОГОВОРУ.

- 5.1. Зміна умов цього договору або внесення доповнень до нього можливі тільки за згодою Сторін.
- 5.2. Зміни і доповнення до цього договору, що вносяться за згодою Сторін, здійснюються тільки у письмовій формі та оформлюються додатковими угодами до цього договору, які підписуються обома Сторонами.

6. ІНШІ УМОВИ.

- 6.1. Цей Договір набуває чинності з моменту підписання і діє до 31 грудня 2023 року, а в частині взаєморозрахунків до остаточного виконання сторонами своїх зобов'язань. Якщо хоча б однією із Сторін не виконано будь – яке зобов'язання за цим договором,

СТОРОНА – 1

М. П.

СТОРОНА – 2

М. П.

№4

строк дії цього договору продовжується до моменту належного виконання цього зобов'язання.

- 6.2. З моменту підписання цього договору усі угоди між Сторонами щодо предмету цього договору, укладені раніше в усній або письмовій формі, втрачають юридичну силу.
- 6.3. З усіх питань, що не врегульовані цим договором, Сторони керуються чинним законодавством України.
- 6.4. Усі спори і розбіжності між Сторонами, що виникають з цього договору або у зв'язку з ним, вирішуються відповідно до чинного законодавства України.
- 6.5. Цей договір складений у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу. Один примірник знаходиться у Сторони – 1, другий – у Сторони – 2.

РЕКВІЗИТИ СТОРІН

СТОРОНА – 1

ПАТ «Броварський завод залізобетонних конструкцій»

код ЄДРПОУ 01273711
ПН 012737110062
МФО 300528 АТ «ОТП банк»

Р/р: UA 383005280000026006455040105

СТОРОНА - 2

ТОВ «АТБ-МАРКЕТ»

вул. О. Поля, 40, м. Дніпро, Дніпропетровська с
ІВАН UA983808050000000026001438044
в АТ «Райффайзен Банк Аваль»
МФО 380805, ЄДРПОУ 30487219, Св.№ 10033
ПН 304872104175
тел. тел./факс: (0562) 31-10-94, 35-61-45, 31-10-

Голова правління



Падій М.О.

Генеральний директор ТОВ «АТБ – МАРКЕТ»



Шаповалова Н.А.

СТОРОНА – 1



М. П. Падій

СТОРОНА 2



М. П. Шаповалова



Рахунок на оплату № 145 від 07 березня 2023 р.

Постачальник: Приватне акціонерне товариство "Броварський завод залізобетонних конструкцій"
п/р UA383005280000026006455040105 у банку АТ "ОТП Банк",
код за ЄДРПОУ 01273711, ІПН 012737110062, № свід. 200055559

Покупець: АТБ-МАРКЕТ ТОВ
Код за ЄДРПОУ 30487219

Договір: № б/н від 07.03.2023

№	Товар	Кількість	Ціна без ПДВ	Сума без ПДВ
1	Послуги згідно договору б/н від 7.03..23р.	1 грн.	375 000,00	375 000,00

Разом: 375 000,00
Сума ПДВ: 75 000,00
Всього із ПДВ: 450 000,00

Вага: 0
Об'єм: 0
Кількість: 0
Всього найменувань 1, на суму 450 000,00 гривня.
Чотириста п'ятдесят тисяч гривень 00 копійок
У т.ч. ПДВ: Сімдесят п'ять тисяч гривень 00 копійок

Рахунок дійсний протягом 3 днів.

Увага! Змінились реквізити оплати!

