

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ 711

м. Білгород-Дністровський

“11” 06 2011 р.

Відкрите акціонерне товариство «Енергопостачальна компанія «Одесаобленерго», яке є платником податку по загальній формі оподаткування, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених законодавством, що здійснює діяльність на підставі ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом серії АБ №220548 від 05.10.2005р., в особі начальника Білгород-Дністровського РЕМ Семенюка Анатолія Васильовича, що діє на підставі довіреності № 136 від 29.12.2010 р., далі – Постачальник електричної енергії, з одного боку, та

Суб'єкт підприємницької діяльності фізична особа Манкевич Валерій Анатолійович

(повне найменування Споживача)

що надалі іменується Споживач, який має статус платника єдиного податку і діє на підставі свідоцтва про Державну реєстрацію № 04056799ф0012290 від 09.04.1998 р. в межах обраних видів діяльності, в особі
(на загальних підставах, фіксований податок, спрощена форма оподаткування)

в особі Манкевич Валерій Анатолійович

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

що діє на підставі свідоцтва № 04056799ф0012290 від 09.04.1998 р.

(найменування, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа),

з іншого боку (далі – сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі – Договір).

1. Предмет Договору

Постачальник електричної енергії продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю, величини якої по площадках вимірювання та точках продажу визначені додатком “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, а Споживач оплачує Постачальнику електричної енергії вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка продажу електричної енергії – межа балансової належності, на якій відбувається перехід права власності на електричну енергію визначена додатком “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін” між Постачальником та Споживачем або інша межа обумовлена окремим додатком до Договору.

2. Зобов'язання сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору з питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток “Обсяги постачання електричної енергії споживачу”);
- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”
- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- забезпечити отримання Споживачем електричної енергії на рівні дозволеної потужності для кожної з площадок вимірювання, погодженої сторонами в додатку “Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”.

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 додатків "Порядок розрахунків" та „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”.
- 2.3.4. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”.
- 2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника електричної енергії за пред’явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.
- 2.3.6. Обладнати окремі площадки вимірювання з приєднаною потужністю електроустановок 150кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів 50 тис.кВтгод і більше засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних в межах періоду, визначеного нормативними документами для встановлення зазначених засобів обліку.
- 2.3.7. 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.
- 2.4. Сторони зобов’язуються укласти додатково договори, передбачені чинним законодавством та Правилами користування електричною енергією, 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 т.ч. шляхом банкрутства), відчуження в будь-якій спосіб займаного приміщення Споживач зобов’язаний повідомити Постачальника електричної енергії 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 електричної енергії зобов’язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення Споживачем приміщення.

3. Права сторін

3.1. Постачальник електричної енергії 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, та інші платежі, обумовлені цим Договором.
- 3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору у відповідності до порядку, передбаченого 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 електричної енергії внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.
- 3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електроенергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

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.
- 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 мереж Споживача.

4. Відповідальність сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

- 4.1.1. Постачальник електричної енергії 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.
- 4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник електричної енергії 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, Постачальник електричної енергії несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п’яти відсотків вартості такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник електричної енергії 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 або випадку.

4.2. Відповідальність Споживача.

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 – 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених додатком “Порядок розрахунків”, Споживач сплачує Постачальнику електричної енергії пеню у розмірі 0,5 %, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, яка діяла на той період, 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 (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електроенергії 50000 кВт-год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику електричної енергії вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої Постановою НКРЕ від 4 травня 2006 р. №562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за №782/12656 за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі-Методика), уразі таких дій Споживача:

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

4.2.4. Споживач несе відповідальність за технічний стан розрахункових приладів обліку та пломб на них, які знаходяться на його території, забезпечує їх охорону та збереження.

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

4.3. Форс-мажорні обставини.

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що виникла після укладання договору в результаті подій надзвичайного характеру, вказаних в п.4.3.2, якщо жодна із сторін не могла ні передбачити, ні попередити.

4.3.2. Випадками форс-мажора є обставини нездоланної сили (стихія, страйк, локаут, дії громадського ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, масові безладдя, громадська демонстрація, саботаж, акт вандалізму, протизаконні дії третіх осіб, кража та ушкодження електричних мереж Постачальника, блискавка, пожежа, буря, повінь, землетрус, нагромадження снігу або ожеледь, недостача води з причини погодних або навколишніх умов, вибух, ситуації, які загрожують цілісності ОЕС України та енергетичній безпеці України або її окремих регіонів, що обумовлюють неможливість виконання однієї із сторін зобов'язань по даному договору, а також нормативні акти Уряду, які забороняють або обмежують виконання зобов'язань по цьому договору), що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково, або, якщо ці обставини безпосередньо вплинули на виконання договору, або зробили його виконання неможливим.

4.3.3. Настання форс-мажорних обставин викликає відкладення виконання зобов'язань, передбачених договором, на період дії таких обставин та усунення їх наслідків. Якщо дія форс-мажорних обставин триває більше ніж шість місяців, то будь-яка із сторін має право розірвати договір. При цьому жодна із сторін не має права вимагати відшкодування збитків, пов'язаних із розірванням договору.

4.3.4. Сторона, для якої неможливим стало виконання зобов'язань, за цим договором, повинна не пізніше ніж через п'ять календарних днів сповістити іншу сторону (письмово чи через засоби масової інформації) про виникнення обставин, що перешкоджають виконанню зобов'язань та повідомити іншу сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили. Належним доказом наявності вказаних обставин та їх тривалості будуть довідки, письмові документи, що видаються компетентними органами, які відають контролем за виникненням таких обставин, а також закони та інші правові акти.

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 акту, має право внести до акту свої зауваження.

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

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

5. Порядок визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії на наступний рік Споживач не пізніше 1 листопада поточного року надає Постачальнику електричної енергії відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії з помісячним розподілом (по формі додатку "Обсяги постачання електричної енергії споживачу").

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.

Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів електроспоживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей про розмір очікуваного обсягу споживання електричної енергії на наступний рік до 01 листопада поточного року, а також не узгодження між сторонами обсягів електричної енергії на наступний рік по формі додатку "Обсяги постачання електричної енергії споживачу" діючий додаток 1 на поточний рік до Договору вважається продовженим на наступний рік, тобто помісячні обсяги споживання електричної енергії зазначені у діючому додатку 1 до Договору є договірними величинами на наступний рік, до укладання сторонами нового додатку 1 до Договору.

При наявності у Споживача об'єктів потужністю 150 кВА (кВт) і більше з середньомісячним (за підсумками минулого року) обсягом споживання електричної енергії 50 тис.кВтг і більше, що розташовані окремо від основного підприємства і не мають спільної з іншими об'єктами Споживача технологічної електричної мережі, розмір очікуваного споживання електричної енергії розкладається для кожного з цих територіально-відокремлених об'єктів окремо.

5.2. Узгоджені обсяги споживання електричної енергії оформлені додатком до Договору "Обсяги постачання електричної енергії споживачу" є договірними величинами споживання електричної енергії.

5.3. Договірні (граничні) величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожної площадки вимірювання з приєднаною потужністю 150 кВА (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумками минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис.кВтг і більше, виходячи із установленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності і можуть бути скориговані по заявці Споживача при умові повної оплати за очікуване споживання електричної енергії.

У разі, коли Споживач, на підставі двостороннього акту, має погоджену технологічну та аварійну броню електропостачання, гранична величина електричної потужності в години максимуму навантаження має бути не нижче обумовленої актом технологічної броні електропостачання при умові виконання п.2 додатку "Порядок розрахунків" цього Договору.

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

Договірні (граничні) величини споживання електричної потужності та години максимуму навантаження доводяться Постачальником до відома Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору, не пізніше ніж за 10 діб до початку наступного розрахункового періоду.

5.5. Споживач має право протягом поточного розрахункового періоду, зазначеного у додатку "Порядок розрахунків" до цього Договору, звернутись письмово до Постачальника за коригуванням договірної величини споживання електричної енергії та граничної величини електричної потужності. Датою надходження звернення є дата реєстрації письмового звернення у Постачальника електричної енергії.

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

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

- надання Споживачем письмового звернення Постачальнику електричної енергії про коригування договірної величини електричної енергії на протязі поточного розрахункового періоду.

- виконання оплати Споживачем обсягів споживання електричної енергії з урахуванням обсягів коригування, у відповідності до умов визначених додатком "Порядок розрахунків" до Договору. У разі неповної оплати Споживачем обсягів спожитої електричної енергії у розрахунковому періоді, у відповідності до умов додатку до Договору, коригування договірної величини споживання електричної енергії в сторону збільшення проводиться до рівня фактично оплаченої за цей розрахунковий період величини спожитої електроенергії.

- коригування граничної величини споживання електричної потужності проводиться при умові проведення Споживачем передплати всього обсягу очікуваного споживання електричної енергії з урахуванням коригування.

5.7. Перевищення договірної величини споживання електричної енергії визначається під час підбиття підсумків розрахункового періоду на основі підтверджених сторонами даних розрахункового обліку електричної енергії.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

- 6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником електричної енергії:
- 6.1.1. Без попередження у разі:
- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника електричної енергії – 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;
- Без попередження, але після складання акту про порушення у разі:
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника електричної енергії поза розрахунковими засобами обліку;
 - самовільного внесення змін у схему обліку електроенергії.
- 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 письмово, телефонограмою або факсограмою про дату і час відключення чи обмеження споживання електроенергії не пізніше ніж за три робочих дні у разі:
- споживання електроенергії Споживачем після закінчення строку дії цього договору;
 - недопущення Споживачем уповноважених осіб Постачальника до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;
 - несплати Споживачем відповідних платежів, передбачених цим Договором, у терміни, встановлені додатком до цього Договору “Порядок розрахунків”;
 - несплати рахунку за недовраховану електричну енергію, визначену у відповідності до складеного в установленому порядку акта про порушення;
 - невиконання вимог Постачальника щодо приведення засобів обліку у відповідність до вимог нормативних документів;
 - отримання припису представника, на якого покладені відповідні обов'язки згідно чинним законодавством;
 - відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;
 - порушення п.8.1.6., 8.1.7 цього Договору.
- 6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю.
- 6.1.5. Заходи щодо обмеження постачання електроенергії та відключення від електромереж застосовуються до погашення боргів. Постачальник підключає електроустановку Споживача протягом 5 робочих днів з дня оплати власником електроустановки вартості послуг з відключення та підключення електроустановок Споживача.
- 6.1.6. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком “Порядок участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень”.
- 6.1.7. 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 додатка “Порядок розрахунків”.
- 7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача, обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються додатком “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 п. 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, планова перевірка засобів обліку електричної енергії здійснюється за рахунок власника цих засобів обліку.
- 7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка “Графік зняття показів засобів

електричної енергії" оформлюються такі документи:

- акт про використану електричну енергію;
- акт результатів замірів електричної потужності.

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

7.6. Період між датами зняття показів засобів обліку 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 (переданої) між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

7.7. 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 реструктуризації заборгованості. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до цього договору.

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

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від 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.

7.8. 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.

7.9. При обліку електроенергії диференційовано за зонами доби, взаємовідносини сторін оформляються додатковою угодою до цього Договору.

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 електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі – субспоживачів), відносини між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених з урахуванням умов розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору з субспоживачами (додаток "Обсяги постачання електричної енергії споживачу") (як субспоживачу).

8.1.3. Споживач передає Постачальнику електричної енергії 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 електричної енергії.

8.1.5. Споживач має право приєднувати в установленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

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

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника електричної енергії 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 електричної енергії та відповідним субспоживачем.

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

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

8.4. Відносини із основним споживачем (для субспоживачів)

8.4.1. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Постачальником, який постачає Споживачу (як субспоживачу) електричну енергію, відносини між

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

8.4.2. Якщо обґрунтовані витрати на утримання технологічних електричних мереж основного споживача оплачуються Споживачем, відносини між Споживачем, який є субспоживачем, та основним споживачем регулюються умовами договору про спільне використання технологічних електричних мереж основного споживача.

8.4.3. Додатки до цього договору "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачі", "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" дійсні у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору:

- 1 - Додаток "Обсяги постачання електричної енергії Споживачу"
- 2 - Додаток "Графік зняття показів засобів обліку"
- 3 - Додаток "Акт про обсяги спожитої електроенергії" (зразок)
- 4 - Додаток "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача"
- 5 - Додаток "Порядок розрахунків"
- 7 - Додаток "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін"
- Додаток "Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень"
- Додаток "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії"
- 10 - Додаток "Перелік об'єктів Споживача"
- Додаток "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам"
- Додаток "Порядок визначення фактичного суміщного навантаження Споживача"
- Додаток "Порядок дії пристроїв автоматичного частотного розвантаження (АЧР) встановлених на об'єктах споживача"
- Додаток "Визначення обсягів авансового платежу за використання екологічної броні електропостачання"
- "Акт аварійної і технологічної броні" (при наявності)

та однолінійна схема електропостачання Споживача - є невід'ємними частинами цього Договору.

А також повідомлення про встановлення договірних (граничних) 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 додатка "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім випадків, передбачених пунктами 8.2. і 8.4).

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

Відповідно до ст.259 ЦК України сторони мають право звернутися до суду за захистом свого права, передбаченого цим договором на протязі п'яти років від дня коли сторона довідалась, або могла довідатись про порушення цього права.

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31 грудня 2011 р. Договір вважається щорічно продовженим, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

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

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

9.7. Споживач ознайомлений з Правилами користування електричною енергією (ПКЕЕ) і сторони керуються в своїх взаємовідносинах ПКЕЕ в питаннях, які не відображені в Договорі.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Постачальник: ВАТ «Одесаобленерго», юридична адреса: 65029, м. Одеса, вул. Садова, 3; фактична адреса: 65031, м. Одеса, вул. Промислова, 28 Б.

Виробничий підрозділ: Білгород-Дністровський РЕМ,
67700, Одеська область, м.Білгород-Дністровський, вул.Маяковського,42.
(адреса підрозділу)

Поточний рахунок з спеціальним режимом використання № 2603230443777
у філії Одеське Облуправління ВАТ "Ощадбанк" МФО 328845 (оплата за спожиту активну електроенергію, за спожиту електроенергію на підставі визнаної претензії або за рішенням

суду, за споживання електроенергії понад договірну величину і за перевищення договірної величини потужності).

Поточний Рахунок № 2600031573777 у філії Одеське Облуправління ВАТ «Ощадбанк» МФО 328845 (оплата індексу інфляції, пені за прострочування платежів, за перетоки реактивної електроенергії та інші платежі), одержувач платежу ВАТ «Одесаобленерго», Код ЄДРПОУ 00131713, інд.под. № 001317115014.

Керівник (підрозділу) в особі начальника РЕМ Семенюк А.В.
Головний бухгалтер Максименко К.В.
Інспекція

тел.№ 6-55-80
тел.№ 6-07-55
тел.№ 6-55-49

Споживач:

Суб'єкт підприємницької діяльності фізична особа Манкевич Валерій Анатолійович
67700, Одеська обл., м. Білгород - Дністровський, вул. Леніна, буд.59
(назва споживача і адреса)

р/р розрахунок готівкою
МФО, код ЄДРПОУ 1865113497, Інд.под.№
№ св-ва

Платник: Суб'єкт підприємницької діяльності фізична особа Манкевич Валерій Анатолійович

Керівник: Манкевич Валерій Анатолійович тел.№ 2-22-79, 2-73-01

Гол. Бухгалтер _____ тел.№ _____

Гол.енергетик Шарлай Микола Дмитрович тел.№ _____

Постачальник електричної енергії:



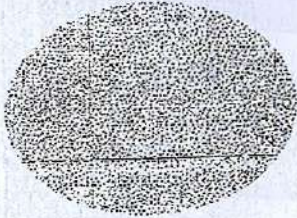
Керівник групи по розрахункам Колесник О.Д.

Інспектор Гонтар Р.П.

Інженер по договорам Кваша Н.В.

Юрисконсульт Ткач В.К.

Інженер ТРЕ Чібукова Г.В.



ВАФ "Одесаобленерго"

009978 *

ФО-П Манкевичу Валерію
Кому Анатолійовичу

Дата видачі " 19 " 10 2000 р. Адрес м.Білгород-Дністровський,

Дійсні протягом 2-х років з дня видачі
при наявності договору про приєднання

вул. Леніна, №59

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ № 9978 до електричних мереж електроустановок

на зовнішнє електропостачання: Бази відпочику «Изюминка»

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: Б-Дністровський р-н, Шабівська с/р, Будацька коса
2. Величини розрахункового максимального навантаження: 49,0 кВт, в т.ч.: додатково: 29,0 кВт
в тому числі:

1 категорія :	-	<u>кВт</u>
в тому числі:		
електронагрівальних приладів	-	<u>кВт</u>
екологічної броні	-	<u>кВт</u>
аварійної броні	-	<u>кВт</u>
технологічної броні	-	<u>кВт</u>
2 категорія:		<u>кВт</u>
в тому числі:		
електронагрівальних приладів	-	<u>кВт</u>
екологічної броні	-	<u>кВт</u>
аварійної броні	-	<u>кВт</u>
технологічної броні	-	<u>кВт</u>
3 категорія:	<u>49,0</u>	<u>кВт</u>
в тому числі		
електронагрівальних приладів	-	<u>кВт</u>

3. Джерело електропостачання: ЗТП-115

4. Точка приєднання: СПП-0,4кВ ЗТП-115

Напруга в точці приєднання 0,4 кВ.

5. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника: _____

6. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

7. Для одержання потужності необхідно виконати:

7.1. Вимоги до мереж основного живлення:

- запроектувати та прокласти провід СПП-0,4кВ або КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ЗТП-115 до РЩ-0,4кВ бази відпочинку «Изюминка»;
- перетин, прокладку марку проводу або кабелю визначити проектом.

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

7.3. * Заходи по створенню технічної можливості приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж відповідно до договору на реалізацію технічних умов: – в РУ-0,4кВ ЗТП-115 виконати монтаж панелі ЩО-90 з автоматичним вимикачем 630А.

7.4. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: - встановити засіб обліку ел. енергії з використанням електроного ел. лічильника, внесеного до Державного реєстру засобів виміральної техніки:

- ел. лічильник встановити в РУ-0,4кВ ЗТП-115 в двохдверній шафі з глухозачиняємими зовнішніми дверима. Конструкція внутрішніх дверей має дати можливість її опломбування, а також мати смотрові віконця для обзору шкали лічильника та управління комутаційними апаратами;
- схему організації обліку лічильника погодити з комерційною дирекцією ОАО «Одесаобленерго» на стадії проектування.

7.5. Вимоги до компенсації реактивної потужності -: забезпечити значення tgφ не більше 0.25;
7.6. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА):

- об'єкт буде включен в графіки ГАО, СГАО, АЧР и СПА;
7.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтралі тощо: визначити проектом.

7.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проектом
7.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом

7.10. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі:
7.11. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати:
7.12. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок:
7.13. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

8. Додаткові вимоги та умови:-
8.1. Додаткова потужність для споживачів, які будуть підключені в перспективі на договірних умовах;

8.2. Встановлення засобів виміральної техніки для контролю якості електричної енергії;
9. Плани траси ЛЕП-0,23-0,4-6-10 кВ і місце посадки ТП-6-10/0,4кВ погодити з усіма зацікавленими організаціями, землевласниками (землекористувачами) з комерційною дирекцією ОАО «Одесаобленерго» та Б-Дністровським РЕМ на стадії проектування

10. До початку будівництва проект погодити з Б-Дністровським РЕМ

11. Технічна характеристика ділянки електричної мережі приведена на схемі, що додається.

12. Оформити допуск на підключення електроустановки до електричної мережі в Б-Дністровському РЕМ

13. Струмоприймачі споживача можуть бути підключені після виконання замовником цих технічних умов та умов договору про реалізацію технічних умов, але не раніше укладання споживачем договору про постачання електричної енергії в Б-Дністровському РЕМ, укладання яких передбачено Правилами користування електричною енергією

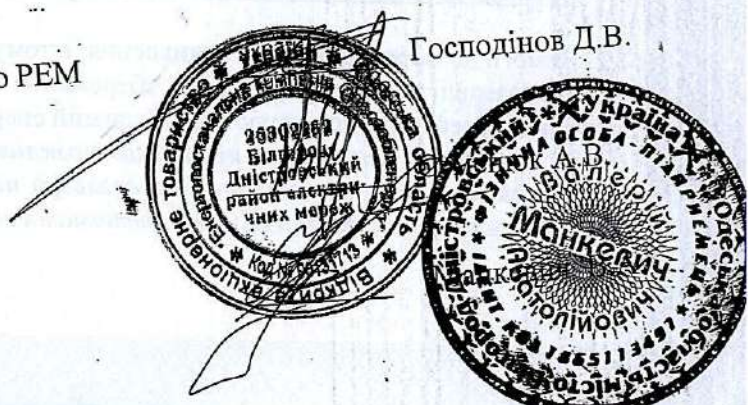
14. Примітки:

- * технічні умови є вихідними даними для виготовлення проектно-кошторисної документації
- * до П. 7.3 «Заходи щодо забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж», даних технічних умов, виконується Власником за рахунок Замовника, за умов укладання Власником і Замовником договору про реалізацію технічних умов і відповідно до нього. Дані технічні умови набувають чинності з моменту укладення між Власником і Замовником договору про реалізацію технічних умов. Не укладання, або відмова Замовника від укладання договору про реалізацію технічних умов, протягом 20 календарних днів з моменту видачі Замовнику ТУ і проекту договору про реалізацію технічних умов, є підставою для підготовки і видачі Замовнику технічних умов з новою точкою приєднання до електромереж Власника.

В.о.головного інженера Б-Дністровського РЕМ

Начальник Б-Дністровського РЕМ

Замовник



Господінов Д.В.

**Додаткова угода
до ДОГОВОРУ №711
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
від 01.01.2019р**

м. Білгород-Дністровський

" 28 " 09 2020р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713), що здійснює діяльність на підставі статуту та ліцензії на право провадження господарської з розподілу електричної енергії, виданої згідно Постанови НКРЕКП від 06.11.2018р. №1345 «Про видачу АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом» (надалі – Оператор системи), в особі начальника Білгород-Дністровського РЕМ Рогачова Олега Васильовича, що діє на підставі Довіреності № 124 від 11.09.2020р. та **ФІЗИЧНА ОСОБА - ПІДПРИЄМЕЦЬ МАНКЕВИЧ ВАЛЕРІЙ АНАТОЛІЙОВИЧ**, що діє на підставі свідоцтва, далі (Споживач), з іншого боку уклали цю Додаткову угоду до ДОГОВОРУ №711 споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.01.2019р. про наступне.

1. Сторони дійшли згоди внести зміни до ДРЕЕ №711 та включити в ДРЕЕ №711 нижчезазначений об'єкт:
- «Адміністративна будівля» за адресою: м. Білгород-Дністровський, вул. Ізмаїльська, 174.
2. Сторони дійшли згоди внести зміни до Договору шляхом викладення додатків: №1 «Заява-приєднання», №2 «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії», №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії», №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін», №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача», №8 «Порядок розрахунку втрат електричної енергії та продовженням додатка «Вихідні дані для розрахунку втрат» та №12 «Режими розподілу електричної енергії та управління попитом» у новій редакції, що додаються.
3. Дана Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору, складена у двох примірниках, по одному для кожної із сторін, які мають однакову юридичну силу.
4. Дана Додаткова угода вступає в силу з моменту підписання її сторонами.

Підписи сторін

Оператор системи

Споживач


Начальник
Білгород-Дністровського РЕМ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ
№5
М.П. 09131713
Україна, Одеса

О.В. Рогачов
(посада, П.П., підпис)
" 28 " 09 2020р.


ФО-П

В.А. Манкевич
(посада, П.П., підпис)
М.П.
" 28 " 09 2020р.

Додаток 1

до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Заява-приєднання

За цією заявою-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 (передачі) електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу Акціонерного Товариства «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі-Оператор системи розподілу) за адресою: <http://dtek-oem.com.ua>, ініціюється споживачем:

ФІЗИЧНА ОСОБА-ПІДПРИЄМЕЦЬ МАНКЕВИЧ ВАЛЕРІЙ АНАТОЛІЙОВИЧ

(прізвище, ім'я, по батькові – для фізичних осіб або повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)

(далі– Споживач), що здійснює діяльність на підставі Виписки из Єдиного державного реєстру юридичних осіб та фізичних осіб-підприємців від 16.06.2011р. про проведення державної реєстрації фізичних осіб-підприємців та громадських формувань 09.04.1998р. № 2 552 017 00 002430

(паспортні дані фізичної особи або установчі документи Споживача у випадку здійснення господарської діяльності)

приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, за технічними даними Паспорту точки/точок розподілу за об'єктом Споживача** адресою:

Одеська обл., м. Білгород-Дністровський, вул. Ізмаїльська, 174.

ЕІС-код точки/точок розподілу 62Z3912146157551

(у разі приєднання за декількома об'єктами їх адреси та ЕІС-коди наводяться окремим переліком, який додається до цієї заяви)

Додатки (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 та 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 карт 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 здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта Споживача)*;
- письмова згода всіх співвласників (користувачів) об'єкту (приміщення) на укладення договору з одним співвласників (користувачів) - надається у разі, якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб;
- копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;
- копія декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на будівельні майданчики)*;
- копія декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих реконструйованих електроустановок)*;
- перелік об'єктів та точок розподілу Споживача з ЕІС-кодами (в разі укладення договору за декількома об'єктами або точками розподілу) (у разі, якщо ЕІС-коди відомі Споживачу);и;
- відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії.

Примітка: У разі укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за двома та більше об'єктами Споживача, документи з позначкою «*» подаються за кожним із об'єктів Споживача.

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

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за публічним Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) 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 за публічним Договором.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

28.09.2020
(дата)


(особистий підпис)

Манкевич В.А.
(П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Реквізити Споживача**: Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний номер <u>1865113497</u> Поштова адреса: <u>67700, Одеська обл., м. Білгород-Дністровський, вул. Михайлівська (Леніна), буд. 59</u> Розрахунок <u>готівкою</u> Телефон: <u>098-257-78-59</u> 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-приєднання:

28.09.2020
(дата підписання заяви-приєднання)


(особистий підпис)

Манкевич В.А.
П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Додаток 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

№711 від "01" січня 2019р

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу 62Z3144791098457

Інформація щодо об'єкта Споживача: ФО-П Манкевич В.А.

- 1) Вид об'єкта: Цілісний майновий комплекс будівель та споруд бази відпочинку
- 2) Адреса об'єкта: Білгород-Дністровський р-н, с/рада Шабівська, «Изюминка» база відпочинку
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,4 кВ/ ПЛ-0,4 кВ Л-4 ТП-115.
- 4) Приєднана потужність: кВА.
- 5) Дозволена потужність: 49 кВт., у т.ч., основного споживача _____ кВт, с/с _____ кВт
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.: I категорія: _____ кВт,
II категорія: _____ кВт, III категорія: 49 кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу ВА 59-35 на напругу 380, струм 100А.
- 8) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*):
_____ кВт.
*(*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії)*
- 9) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**:
_____ кВт.
*(**Зазначається у разі встановлення електричного опалення (житлового будинку /квартири побутового споживача)).*

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 б до Договору.

За необхідності оформлення однолінійної схеми (схеми електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), така схема оформляється додатком 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 електроенергії в мережах 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 проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

Паспорт точки розподілу складено «18» 09 2020 року:

Дубовська Т.Ю.
П. І. Б.

/ Інженер з договорів
Посада

/ 
Підпис

Оператор системи

Споживач

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Начальник Блгород-Дністровського РЕМ

ФО-П



О.В. Рогачов



В.А. Манкевич

2020 р.

2020 р.

М.П.

Додаток 2
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

№711 від "01" січня 2019р

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу 62Z3912146157551

Інформація щодо об'єкта Споживача: ФО-П Манкевич В.А.

- 1) Вид об'єкта: Адміністративна будівля
- 2) Адреса об'єкта: м. Білгород-Дністровський, вул. Ізмаїльська, 174
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу 0,4 кВ/ ЗТП-51.
- 4) Приєднана потужність: кВА.
- 5) Дозволена потужність: 6 кВт., у т.ч., основного споживача _____ кВт, с/с _____ кВт
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.: I категорія: _____ кВт,
II категорія: _____ кВт, III категорія: 6 кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу SH 203 на напругу 380В, струм 16А.
- 8) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*):
_____ кВт.
*(*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії)*
- 9) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**:
_____ кВт.
*(**Зазначається у разі встановлення електричного опалення (житлового будинку /квартири побутового споживача)).*

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 оформляється додатком 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 електроенергії в мережах 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 «28» 09 2020 року:

Дубовська Т.Ю.
П. І. Б.

/ Інженер з договорів
Посада

/ 
Підпис

Оператор системи

Споживач

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Начальник Білгород-Дністровського РЕМ

ФО-П



О.В. Рогачов

2020 р.

М.П.



В.А. Манкевич

2020 р.

Додаток 3

до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії о/р 711

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

ФО-П Манкевич В.А.

(скорочене найменування Споживача)

Дата розрахунку 28

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Вид навантаження	Дозволена потужність, кВт	Адреса	Режим роботи (год., днів)	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Наявність приладів дистанційного зчитування (+/-)	Рівень напруги на межі розподілу	Клас напруги	Характеристика об'єкту (втратний/безвтратний)	Приміт:
						№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Кобліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийнятні до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження цілісності засобів обліку та пломб					
1	62Z3144791098457	Цілісний майновий комплекс будівель та споруд бази відпочинку	49	Білгород-Дністровський р-н, с/рада Шабівська, «Ізюминка» база відпочинку	24/30(31)	0070877	НІК 2303 АРПЗ	1	А+, R+	Споживач	РУ-0,4 кВ ТП-115	0,4	II	втратний	
2	62Z2342299986257	Будівля магазину	50	м. Білгород-Дністровський, вул. Франко, буд. 12	24/30(31)	02365613	Gamma 300 G3B.14 4.230.F 27	1	А+, R+	Споживач	ЗКО на фасаді будівлі	0,4	II	втратний	
3	62Z3912146157551	Адміністративна будівля	6	м. Білгород-Дністровський, вул. Ізмаїльська, 174	24/30(31)	360346	СА4-И678	1	А+	Споживач	ЗКО в приміщенні	0,4	II	безвтратний	

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

Оператор системи розподілу
«ДНІПЕРСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Державний Бюро-Дніпровського РЕМ



О.В. Рогачов

20.12.11 р.

Споживач
ФО-П



В.А. Манкевич
(посада: П.Д.Б., підпис)

20.12.11 р.