

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії
№Кю-1157

с.Ліски

«*02*» вересня 2015 р.

ПУБЛІЧНЕ 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 АЕ №194763 від 21.05.2013р., в особі виконуючого обов'язки начальника Комінтернівського РЕМ Дерікота Захара Володимировича, що діє на підставі Довіреності №528 від 21.07.2015 р., надалі – Постачальник електричної енергії, з одного боку, та **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО “РЕСУРС ЮГСТРОЙ”**, що надалі іменується Споживач, який є платником податку по загальній формі оподаткування, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, передбачених законодавством, в особі директора ПП «РЕСУРС ЮГСТРОЙ» Клішина Олега Ігоровича, що діє на підставі Статуту, дата реєстрації 27.04.2007 року, номер запису 155 810 200 000 00 436, 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 об'єднаної 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, не облікованої 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 видають 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'єднанню 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 електричної енергії 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”
- 2а - Додаток “Акт про обсяги спожитої електроенергії” (зразок)
- 5 - Додаток “Порядок розрахунків”
- 7 - Додаток “Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”
- 8 - Додаток “Порядок участі у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень”
- 9 - Додаток “Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”
- 10 - Додаток “Перелік об’єктів Споживача”
- 11 - Додаток “Данні про відпуск електричної енергії субспоживачам”
- 13 - Додаток “Порядок визначення фактичного суміщного навантаження Споживача” 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 2015р.**

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.

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

9.6. **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: ПАТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО», юридична адреса: 65031, м. Одеса, вул. Миколи Боровського, 28«б». Виробничий підрозділ **Комінтернівський РЕМ**, 67562, Одеська обл., Комінтернівський р-н, с-ще Ліски, вулиця Касьяненка, будинок 14.

Поточний рахунок з спеціальним режимом використання № 2603530273777 у філії ООУ АТ „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 № 26001027300265 в ПАТ „Перший інвестиційний банк” м.Одеса МФО 300506 (оплата індексу інфляції, пені за прострочування платежів, за перетоки реактивної електроенергії та інші платежі), **одержувач платежу ПАТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»**, Код ЄДРПОУ 00131713, **інд.под. № 001317115014, свід. № 200124380.**

Керівник виробничого підрозділу **Дерікот Захар Володимирович** тел. № 705-53-50

Споживач:

Повне найменування: **ПРИВАТНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕСУРС ЮГСТРОЙ»**,

Скорочене найменування: **ПП «РЕСУРС ЮГСТРОЙ»**

65481, Одеська область, місто Южне, проспект Леніна, будинок 19.

Р/р 26000301313487 в АТ «ОТП БАНК»», м. Київ, МФО 300578,

ЄДРПОУ 35056552, інд. под. №350565515337, № св-ва платника ПДВ 200062592.

Платник податку на прибуток на загальних підставах.

Керівник

Клішин Олег Ігорович

тел. №745-67-21

Відповідальний за ел. господарство

Носач Сергій Олександрович

Постачальник електричної енергії:

Споживач:

Во.начальника Комінтернівського РЕМ

Директор ПП «РЕСУРС ЮГСТРОЙ»

 З.В.Дерікот

 О.І.Клішин

2015 р.

2015 р.

МП

Заст.начальника по енергонадзору

 О.В.Гладких

Начальник Южненської ділянки ЕМ

 Є.С.Ішков

Економіст по розрахункам

 О.М.Себякіна

Керівник ГКДДВ

 Ю.О.Комаров

Технік по договорам

 Т.В.Тузова

Юрисконсульт

 В.Г.Скрябікова

Обсяги постачання електричної енергії споживачу

Таблиця 1.

№ з/п	Найменування Споживача (дільниці), адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 2015 р., тис.кВт.год												
		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	На рік
	ПП													
	«РЕСУРС ЮГСТРОЙ»	-	-	-	-	-	-	-	-	10,0	10,0	15,0	20,0	55,0
	м.Южне													

1. Обсяги постачання електричної енергії, визначені цим додатком, являються договірними величинами на розрахунковий період відповідного місяця.
2. Споживач має право протягом розрахункового періоду, але не пізніше ніж за день до зазначеного у додатку "Порядок розрахунків" до Договору розрахункового дня, звернутися до Постачальника електричної енергії із заявою на коригування договірної величини споживання електричної енергії. Датою надходження звернення є дата реєстрації письмового звернення у Постачальника електричної енергії.

3. Договірні величини споживання електричної енергії на кожен місяць, визначені цим додатком, можуть бути скориговані Постачальником електричної енергії не вище максимально припустимого обсягу споживання електричної енергії (згідно з величиною дозволеної потужності та режимом роботи, зазначеними у додатку "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" до Договору) при виконанні Споживачем наступних умов:
- Надання Постачальнику електричної енергії письмового звернення згідно п.2.
 - Виконання оплати обсягу електричної енергії на розрахунковий період з урахуванням обсягу коригування, у відповідності до умов, визначених у додатку "Порядок розрахунків" до Договору до дати звернення.

У разі проведення Споживачем оплати нижче або на рівні договірного обсягу електроспоживання, коригування договірних величин споживання електричної енергії не проводиться. При проведенні Споживачем оплати обсягу електроспоживання вищого за договірний, але нижчого за заявлений, коригування договірних величин споживання електричної енергії проводиться до рівня здійсненої оплати.

4. У випадку перевищення договірних величин споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно з частинами шостою і сьомою статті 26 Закону України "Про електроенергетику."
5. Додаток 1 укладається на строк до 31 грудня 2015 року та набирає чинності з дня його підписання. По результатам поточного року Постачальник електричної енергії проводить аналіз фактичного обсягу електроспоживання Споживача у порівнянні з обсягом діючих договірних величин електроспоживання. У разі, якщо у поточному році фактичний обсяг електроспоживання Споживача є значно меншим від обсягу договірних величин електроспоживання, то договірні величини споживання електричної енергії підлягають перегляду на наступний рік, у зв'язку з чим укладається новий Додаток 1. Згідно з п.4.2 "Правил користування електричною енергією", затверджених постановою НКРЕ від 31.07.1996 р. № 28, з внесеними змінами та доповненнями постановою НКРЕ від 04.02.2010 р. № 105, у разі відхилення від обсягів фактичного споживання за минулий рік на 15 % Постачальник електричної енергії може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваних обсягів електроспоживання.

Додаток 1 вважається щорічно продовженим, тобто помісячні обсяги споживання електричної енергії, зазначені у діючому Додатку 1 є договірними величинами на наступний рік у разі наявності одночасно наступних обставин:

- якщо Споживач до 01 листопада поточного року не подав відомості і не узгодив з Постачальником електричної енергії обсяги очікуваного електроспоживання в наступному році з помісячним розподілом та не уклав нового Додатку 1;
 - встановлення ним Додатком 1 договірних величин електроспоживання на всі місяці року;
 - відповідності фактичного електроспоживання поточного року договірним обсягам постачання електричної енергії, або при їх незначному відхиленні.
- У випадку відсутності хоча б однієї із перелічених вище обставин, укладається новий Додаток 1.

6. Додаток оформляється у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії.

Постачальник

 В. Дерікот
 2015 р.
 М.П. Тігієвська
 Інженер ГРІК

Споживач

 О.І.Клішин
 «02» вересня 2015 р.

ГРАФІК зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Покази засобів обліку, відповідно до Додатку „Перелік об'єктів Споживача», фіксуються 14 числа кожного місяця о 12 годині.
 2. *Споживач зобов'язаний самостійно здійснити зняття показів розрахункових засобів обліку, оформити „Акт про обсяги спожитої електричної енергії” у двох примірниках, по одному для кожної із сторін, і в перший день наступного розрахункового періоду надати нарочно Постачальнику за адресою: Одеська область, м. Южне, вул. Хіміків, 14/7.*
 3. У випадку, коли розрахунковий засіб обліку електричної енергії **Споживача** встановлений в підстанції **Постачальника** покази розрахункових засобів обліку знімаються уповноваженим представником **Постачальника**.
 4. У випадку ненадання даних про спожиту електроенергію в зазначений строк, визначення використаної електроенергії здійснюється за середньодобовим споживанням за попередній період.
- Примітка:** Період розрахунку за середньодобовим споживанням електроенергії не повинен перевищувати один місяць, після чого розрахунок споживаної електроенергії здійснюється **Постачальником** за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та числом годин їх використання до передачі показів електроділічильників без наступного перерахунку.
5. Зняття та перестановка розрахункових лічильників, вимірювальних трансформаторів, зміна схеми електропостачання, а також підключення або відключення розрахункових приладів здійснюється тільки з дозволу **Постачальника**. У випадку цих змін без відома **Постачальника** здійснюється перерахунок відповідно до Правил користування електричною енергією.
 6. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України відповідного сезону та оформлюються актом результатів замірів електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Міністерства палива та енергетики України.
 7. На вимогу **Постачальника**, двічі на рік надавати добовий графік споживання електроенергії і потужності за, встановлений **Постачальником**, характерний режимний день літнього і зимового періоду для усіх об'єктів з потужністю 150 кВа і більше.

Примітка: Обмеження споживання електроенергії та потужності в режимні дні не проводиться, за винятком обмежень у випадку несплати платежів за електричну енергію. У разі застосування **Постачальником** обмежень **Споживача** в день зняття добового графіку навантаження при відсутності заборгованості, добовий графік знімається повторно в узгоджений сторонами день.

8. Характеристика площадок вимірювання електричної енергії:

№ п/п	Найменування площадки вимірювання електричної енергії (найменування об'єкту)	Адреса площадки вимірювання (об'єкту)	№ лічильника	Параметри площадки вимірювання електричної енергії		
				Дозволена потужність, кВт	Режим роботи	
					Годин на добу	Днів у м-ць
1	2	3	4	5	6	7
1.	Рекреаційний комплекс ГПП 110/10кВ «Сичавка» РП-«Хімік» ЗТП №862 РП-0,4кВ	Одеська область, м. Южне, вздовж вул. Ново-Білярська (від профілакторію ДП «МТП «Южний» до вул. Хіміків)	63133593	615,0	24	30(31)

Інспектор _____ С.О.Кухар

Технік по договорам _____ Т.В.Тузова

Постачальник

З.В.Дерікот

"14 вересня" 2015 р.

М.П.

Споживач

О.І.Клішин

"14 вересня" 2015 р.



Порядок розрахунків

1. Розрахунковим періодом для визначення обсягу спожитої електроенергії приймається місяць з 14 числа попереднього місяця до такого ж числа розрахункового місяця.

При розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття "розрахунковий період" та "календарний місяць" вважати прирівняними.

Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок із спеціальним режимом використання **Постачальника** електричної енергії.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання **Постачальника** електроенергії або дата внесення **Споживачем** готівки в касу **Постачальника**.

Примітка: Платіжні доручення або/чи інші платіжні (розрахункові) документи повинні обов'язково містити наступні реквізити: назву товару(активна, реактивна електроенергія) або вид іншого платежу(пеня, , індекс інфляції, 3% річних та інші нарахування), номер і дату Договору за яким здійснюються платежі.

2. **Споживач** до 14 числа місяця, що передує розрахунковому здійснює оплату за електроенергію самостійно авансовим платежем 100% вартості договірної величини споживання електричної енергії згідно з додатком до договору "**Обсяги постачання електричної енергії Споживачу**", або вартості величини очікуваного споживання при значному відхиленні споживання електроенергії в розрахунковому періоді.

Розмір суми платежу розраховується **Споживачем** самостійно як сума добутоків рівнів тарифу відповідного класу на очікуваний обсяг споживання електричної енергії, визначених на поточний розрахунковий період.

Остаточний розрахунок за активну електроенергію, за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплата нарахувань по протоколах порушень при користуванні електричною енергією, рахунків за перетікання реактивної енергії, пеня, індекс інфляції, 3% річних та інші платежі, згідно з умовами цього Договору, здійснюються **Споживачем** самостійно на протязі **5 операційних днів** з дня отримання рахунку.

Примітка: У разі відсутності інформації про рівень тарифів на наступний розрахунковий період до дня здійснення попередньої оплати, споживач розраховує суму платежу за тарифами, що діють у поточному розрахунковому періоді.

3. Проводити звіряння розрахунків з оформленням акту звірки на вимогу однієї із сторін, але не рідше одного разу в рік станом на 1 листопада.

4. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат на ділянці мережі від місця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається за "**Актом про обсяги спожитої електроенергії**" за показами розрахункових засобів обліку, знятих відповідно до графіка зняття показів. Акт про обсяги переданої субспоживачу електричної енергії узгоджується з **Основним споживачем**.

При відсутності представника **Постачальника** на обумовлену "**Графіком зняття показів засобів обліку**" дату, **Споживач** самостійно проводить зняття показів розрахункових приладів обліку, оформлює "**Акт про обсяги спожитої електричної енергії**" та надає його **Постачальнику** не пізніше наступного робочого дня.

Якщо **Постачальник** електричної енергії не отримав у зазначений термін даних про обсяги спожитої електричної енергії, визначення обсягу спожитої електричної енергії здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період.

Період розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати один місяць, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється **Постачальником** електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку.

Відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

5. Розмір коштів, які має оплатити **Споживач** за спожиту в розрахунковому періоді електричну енергію визначається на підставі поданого **Споживачем** "**Акту про обсяги спожитої електроенергії**" як сума добутоків рівнів тарифу відповідного класу, який діяв на кінець розрахункового періоду на обсяг спожитої в розрахунковому періоді електроенергії.

За результатами розрахункового періоду між **Постачальником** електричної енергії та **Споживачем** підписується Акт прийняття-передавання товарної продукції та Акт прийняття-передавання наданих послуг (у разі здійснення **Споживачем** розрахунків за перетікання реактивної енергії) із зазначенням вартості обсягу переданої та поставленої **Споживачу** електричної енергії. Акт прийняття-передавання товарної продукції та Акт прийняття-передавання наданих послуг оформлюється сторонами щомісячно останнього дня календарного місяця, в якому проведено розрахунок за використану електричну енергію, скріплюється підписами та печатками обох сторін.

Примітка: з врахуванням належним чином оформленого та підписаного сторонами Акту прийняття-передавання товарної продукції та Акту прийняття-передавання наданих послуг **Споживачу** видається у встановленому законом порядку податкова накладна

6. У разі наявності у **Споживача** заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію (активну, реактивну), та при відсутності у платіжному документі **Споживача** у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата, або у разі зазначення у призначенні платежу періоду суми оплати, що не відповідає стану розрахунків між сторонами, або перевищення суми платежу необхідної для цього періоду, також у разі здійснення **Споживачем** переплати на наступний період (и) за умови наявності заборгованості за попередній період (и), ці кошти, перераховані **Споживачем** за електричну енергію (активну, реактивну), зараховуються **Постачальником** на погашення існуючої заборгованості **Споживача** із найдавнішим терміном її виникнення.

7. У разі несвоєчасної оплати, обумовлених даним Порядком платежів **Постачальник** електричної енергії проводить **Споживачу** нарахування пені, а сума боргу повинна бути сплачена з врахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також 3% річних.

Пеня, інфляційні нарахування, річні сплачуються **Споживачем** на поточний рахунок **Постачальника** електричної енергії, який вказується в рахунках.

За наявності судового рішення про стягнення зі **Споживача** разом з сумою заборгованості або окремо від суми боргу на користь **Постачальника** судових витрат, зокрема державного мита, витрат на інформаційно-технічне забезпечення судового процесу, витрат на проведення судової експертизи тощо, вказані суми зазначаються в рахунку окремим рядком та підлягають оплаті на поточний рахунок **Постачальника**.

8. У разі укладання **Графіка погашення заборгованості**, перерахування коштів здійснюються **Споживачем** окремими платежами.

9. Для забезпечення електропостачання об'єктів екологічної, аварійної броні **Споживач** проводить авансовий платіж (АП), сума якого визначається самостійно **Споживачем** в відповідності з додатком до договору.

10. При несплаті **Споживачем** відповідних платежів, передбачених цим Договором, у терміни, встановлені даним Додатком **Постачальник** письмово (телефонограмою, факсограмою або наочно) повідомляє **Споживача** про дату і час відключення чи обмеження споживання електроенергії, згідно з затвердженим порядком.

Технік по договорам _____ Т.В.Тузова

Економіст по розрахунках _____ О.М.Себякіна

Постачальник електричної енергії:

_____ З.В.Дерікот

П.І.Б., П.І.тис

“12” березня 2015 р.

М.П.

Споживач:

_____ О.І.Клішин

2015 р.



АКТ
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії: Приватне підприємство «Ресурс Югстрой»
на рекреаційний комплекс - 65481, м. Южне, Одеської обл., вул. Новобілярська,
(найменування споживача та місце його знаходження)

в особі директора Клішина Олега Ігоровича
(посада, прізвище, ініціали)

та електропостачальник: ПАТ "Одесаобленерго"
(підприємство електромереж)

в особі в.о.начальника Комінтернівського РЕМ Дерікота Захара Володимировича
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Електропостачальної організації:

РП «Хімік» -10 кВ;

КТП №862 -10/0,4кВ потужністю 1х1000кВА;

*Кабельна лінія 10 кВ марки ААБЛУ (3×120), L=700 м від ком. №21 з П с.ш. РП «Хімік» -
10 кВ до КТП №862 -10/0,4кВ; Прилад обліку.*

Споживача:

Внутрішнє силове та електроосвітлювальне обладнання.

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок
установлюється

- *на вихідних клеммах засобу обліку.*

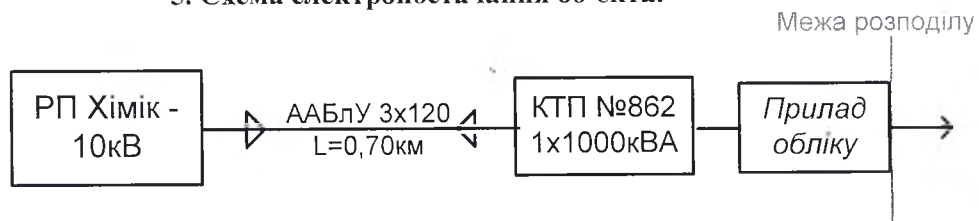
3. Електропостачальна організація несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електроустановок, які їй належать, а також за стан контактних з'єднань на межі відповідальності.

4. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан і безпечну експлуатацію всього електрообладнання, яке знаходиться на його балансі.

5. Схема електропостачання об'єкта:



6. Схема доступу забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Електроприймачі, схема живлення яких	
	Відповідає категорії	Не відповідає категорії
Перша		
Друга		
Третя	Рекреаційний комплекс	

7. Споживач електроенергії та Електропостачальна організація зобов'язуються утримувати установки, що вказані, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПТБ.

У випадку невідповідності схеми електропостачання споживача замовленій категорії надійності Постачальник не несе відповідальності за перерви у електропостачанні за період, який не перевищує час, установлений ПУЕ.

Споживачі третьої категорії при відключенні, яке не перевищує 24 години, не мають права на пред'явлення претензій Постачальникові.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику, вільний доступ до електроустановок працівників Постачальника в будь-яку годину доби для проведення необхідних робіт.

9. Постачальник зобов'язується забезпечити на території всіх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту обладнання КМ, ПМ, що належать Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про постачання електричної енергії та про надання доступу до місцевої (локальної) електромережі, складений у трьох примірниках: для Споживача – один та Постачальника – два примірника.

Постачальник

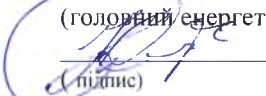
 З.В. Дерікот
 12 вересня 2015 р.
 М. П.


Споживач

 О.І. Клішин
 12 вересня 2015 р.
 М. П.

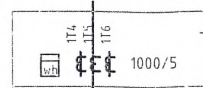
ПОГОДЖЕНО

Відповідальний за електрогосподарство
 (головний енергетик)

 (підпис) Носач С.А. (ПІП)
 _____ (дата)

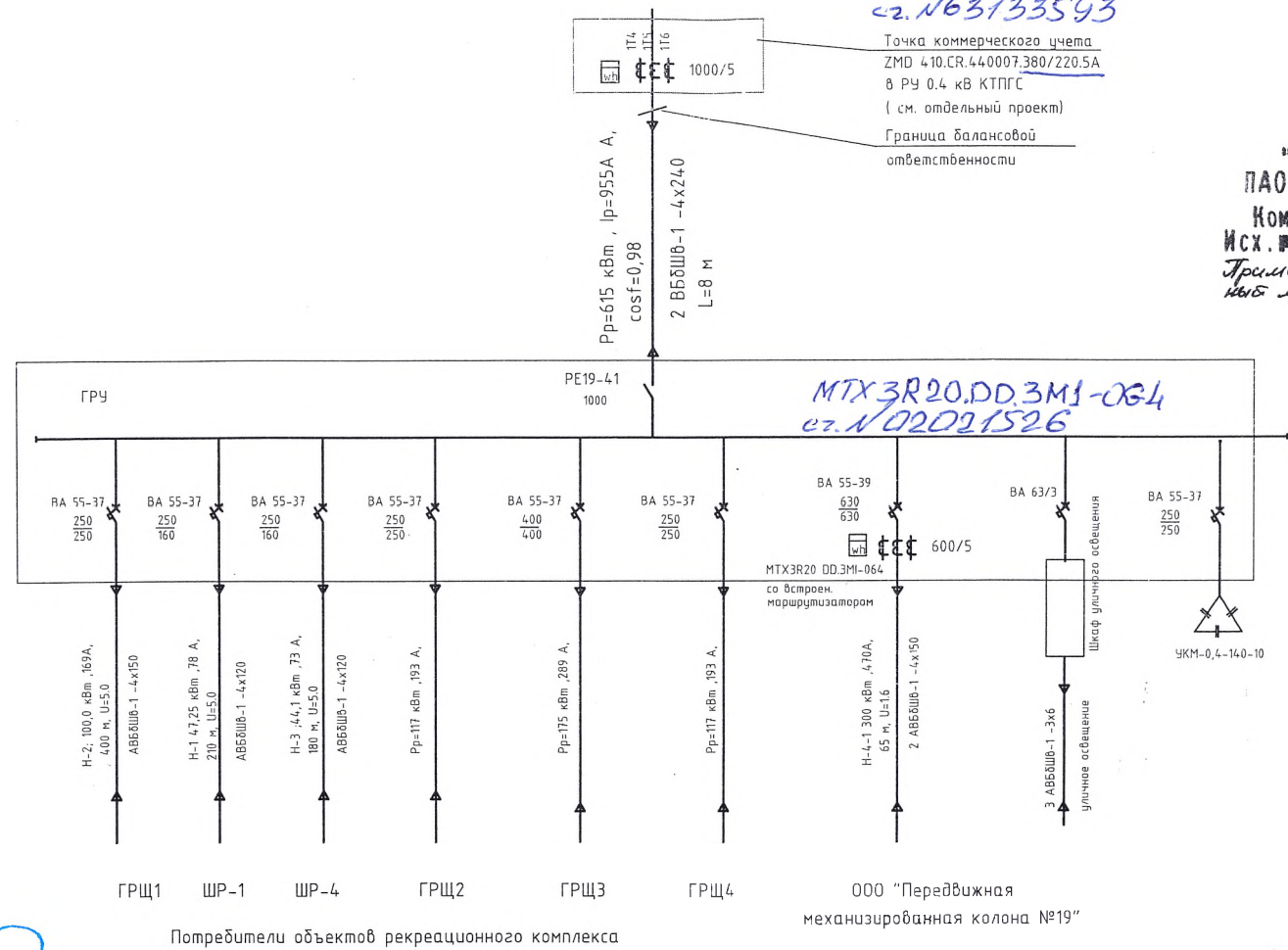
Виконавець інж. ВТГ Дмитрієва О.В. 

ACE 661C054C
 с. № 63133593



Точка коммерческого учета
 ZMD 410.CR.44.0007.380/220.5A
 в РУ 0,4 кВ КТПГС
 (см. отдельный проект)
 Граница балансовой
 ответственности

"СОГЛАСОВАНО"
 ПАО "ОДЕССАОБЛЭНЕРГО"
 КОММЕРЧЕСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
 ИСХ. № 2287 3.04.2014г.
 Транзитные коммуникацион-
 ные модуль ТС-485



Изменения внесены в связи с дополнением № 772-13 к техническим условиям №493-13

						19-Южн.1-2012-П- ЭС		
						Многofункциональный комплекс досуга с торговыми площадями в составе рекреационного комплекса по адресу: Одесская область, г.Южный, чл. Новобульварская		
Изм.	Кол.	Лист	Изд.	Подпись	Дата	Стандарт	Лист	Листов
ГИП	Цыганков К.А.					КТПГС 1х1000 кВА	РП	10ц
Разработал	Сагайдак О.М.							
Проверил	Созинова Д.А.					Схема электрических соединений распределительного уст-ва	ООО "РЕСУРС-ДЕВЕЛОПМЕНТ" Гос. лиц. АВН № 591992	



Інв. № ориє.
 Підпис і дата
 Заність інв.№

**ПОРЯДОК
УЧАСТІ У ГРАФІКАХ ОБМЕЖЕННЯ
ЕЛЕКТРОСПОЖИВАННЯ ТА ГРАФІКАХ ВІДКЛЮЧЕНЬ**

1. Постачальник, у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання електричної енергії та потужності, встановлює такі обмеження споживання :

Електричної енергії	Електричної потужності
1 черга _____ кВтг	1 черга ___ 615,0 _____ кВт
2 черга _____ кВтг	2 черга _____ кВт
3 черга _____ кВтг	3 черга _____ кВт
4 черга _____ кВтг	4 черга _____ кВт
5 черга _____ кВтг	5 черга _____ кВт

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) занесені наступні (фідери) лінії
Споживача:
_____ згідно однолінійної схеми _____
3. Про участь у графіках обмеження (ГОЕ, ГОП) та аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) **Споживачу** доводиться письмовими повідомленнями.
4. Про введення графіків обмеження споживання електричної енергії та потужності **Споживач** повідомляється телефонограмою або факсограмою.
5. Про введення графіків аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) споживачі не повідомляються.
6. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

Постачальник

З.В.Дерікот
"02" Вересня 2015 р.
М.П.

Споживач

О.І.Клішин
"02" Вересня 2015 р.

Примітка: у випадку встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розділу балансової належності електромереж при визначенні $\Pi 1$ значення $WQ_{сп}$ приймається з врахуванням втрат реактивної електроенергії в ділянці між точкою розділу і місцем установки засобів обліку, згідно з порядком встановленим пунктом 4.2 Методики.

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

$$\Pi 2 = \Pi 1 \cdot С_{баз} \cdot (Кф - 1), \quad (\text{грн.})$$

де $С_{баз}$ – коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;

$Кф$ – коефіцієнт, що вибирається з табл. 1 Методики в залежності від фактичного або нормативного (при відсутності обліку) значення $tg\phi$ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення $tg\phi$ визначається за формулою:

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP – споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт·год;

$WQ_{сп}$ – споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

Примітка: у разі встановлення розрахункового обліку на стороні низької напруги трансформатора споживача при визначенні $tg\phi$ значення WP , $WQ_{сп}$ приймаються за показами лічильників без врахування розрахункових втрат в трансформаторі, але у разі встановлення розрахункового обліку на стороні високої напруги трансформатора ці значення приймаються з урахуванням розрахункових втрат в трансформаторі.

Знижка $\Pi 3$ визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетікань та при їх виконанні згідно п.15 цього додатку.

6. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Вид обліку (спожив., генер.)	Номер електр. лічильника	Тип електр. лічильника	Тр-тор струму $K_{т.с}$	Тр-тор напруги $K_{т.н.}$	Коеф. обліку $K_o = K_{т.н.} \cdot K_{т.с}$	ЕЕРП (D), кВт.год./кВАр год.	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	РП-«Хімік» ЗТП №862	СП,СГ	63133593	АСЕ661С 054С	1000/5	--	200	0,0350	ні

Економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) характеризує частку впливу реактивного перетікання через мережу розділу ЕО та споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі. Значення D визначаються за допомогою „Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж” (сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999р.)

Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП ЕО письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП. Дане повідомлення є невід'ємною частиною договору.

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Обчислення ЕЕРП виконується ЕО згідно з порядком, встановленим Методикою.

8. Споживач зобов'язаний вести щодобові записи в журналі показань лічильників реактивної електроенергії за добу та накопичувальним підсумком за розрахунковий період.

9. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електрولیчильників реактивної електроенергії за розрахунковий період згідно з графіком додатку № 2 до договору.

10. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни ЕО визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках обліку згідно з п. 4.1.1 Методики за співвідношенням

$$WQ_{сп} = tg\phi_{п} \cdot WP, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де $tg\varphi_H$ - нормативний коефіцієнт потужності, який дорівнює :

- для тягових підстанцій залізничного транспорту змінного струму - 1,0;
- для тягових підстанцій залізничного транспорту постійного струму, метрополітену і міського електротранспорту - 0,5;
- для інших споживачів – 0,8 .

10.2. Сумарне розрахункове значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно з п. 4.1.2 Методики за формулою

$$WQ_{rp} = Q_{ky} \cdot t_{np}, \quad (4.1)$$

де Q_{ky} - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

t_{np} - число годин неробочого часу, год. – приймається по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць.

1 зміна: $t_k = 730$; $t_p = 167$; $t_{np} = 563$;

2 зміна: $t_k = 730$; $t_p = 333$; $t_{np} = 397$;

3 зміна: $t_k = 730$; $t_p = 500$; $t_{np} = 230$.

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

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

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

В таких умовах основна плата визначається за формулою:

$$\Pi = \sum_{1}^n (WQ_{cp} \cdot D + K \cdot WQ_{rp} \cdot D_{cp}) \cdot T, \quad (\text{грн.})$$

11. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з Додатком № 3 до договору по розрахунку втрат для точок обліку, вказаних у таблиці п.6 цього додатку.

12. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії визначається згідно п.10.2 цього додатку.

13. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і ЕО.

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами ЕО та Споживача (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.):

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

17. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без дозволу ЕО, не зафіксовані в договорі – сумарна розрахункова генерація

реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника ЕО, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

18. Шкала нарахування плати (П) по рокам: 1,0 П

19. Цей додаток є дійсним до його наступного переукладання.

Постачальник


М.П. З.В. Дерікот
"02" вересня 2015 р.

Споживач


М.П. О.І. Клішин
"02" вересня 2015 р.

Порядок визначення фактичного сумішеного навантаження Споживача

Визначення фактичного сумішеного активного навантаження Споживача здійснюється Постачальником за одним із вказаних способів:

1. За допомогою автоматизованої системи контролю та обліку електроенергії (АСКОЕ) Споживача, або Постачальника, яка фіксує сумарну 30 хвилинну максимальну потужність в години максимального навантаження енергосистеми за всі дні розрахункового періоду по об'єкту **Рекреаційний комплекс - ГПП 110/10кВ «Сичавка» РП-«Хімік» ЗТП №862**
2. За показами електролічильника, що фіксує 30 хвилинну максимальну потужність в години максимального навантаження енергосистеми на протязі розрахункового періоду при живленні по одному вводу.
3. Шляхом підсумкового виміру нівгодинного навантаження за 30 хвилинними показами електролічильників, встановлених в - ГПП 110/10кВ «Сичавка» РП-«Хімік» **ЗТП №862** і лічильниками, які враховують передачу електроенергії субспоживачам або в мережі ПАТ "Одесаобленерго" від мереж цього об'єкту

$$P_{\text{споживача}} = \Sigma P_{\text{надх.}} - \Sigma P_{\text{субспож.}} - \Sigma P_{\text{передача}}, \text{ де}$$

$P_{\text{споживача}}$ – 30 хвилинна потужність, на відповідний час контролю, спожита об'єктом Споживача;

$\Sigma P_{\text{надх.}}$ - сумарна потужність по вводах об'єкта, на відповідний час контролю;

$\Sigma P_{\text{субспож}}$ – сумарна потужність, на відповідний час контролю, спожита субспоживачами від об'єкта Споживача;

$\Sigma P_{\text{передача}}$ – сумарна потужність, на відповідний час контролю, передана через мережі об'єкта Споживача в мережі ПАТ "Одесаобленерго".

Потужність у всіх випадках обраховується шляхом розрахунку півгодинного навантаження за формулою:

$$P_i = (\text{Пок}_{\text{час контролю}} - \text{Пок}_{\text{попередній час контролю}}) K_T : 0,5 \text{ год}, \text{ де}$$

P_i – потужність спожита і-тим приєднанням;

$\text{Пок}_{\text{час контролю}}$ – показання лічильника на і-тому приєднанні на час контролю;

$\text{Пок}_{\text{попередній час контролю}}$ – попередні показання лічильника на тому ж приєднанні за півгодини до часу контролю;

K_T – підсумковий коефіцієнт трансформації $K_T = K_{тс} \times K_{тн}$,

$K_{тс}$ - коефіцієнт трансформації трансформатору струму;

$K_{тн}$ - коефіцієнт трансформації трансформатору напруги;

Показання лічильників знімаються методом візуального зняття показань лічильників представниками Постачальника та Споживача.

4. Перелік об'єктів і точок обліку Споживача по яким здійснюється визначення фактичного суміщеного навантаження Споживача.

№ пп	Найменування об'єкту	Точки обліку по яких здійснюється надходження ел.енергії об'єкту	Точки обліку ел.ен. субспоживачів даного об'єкту	Точки обліку по яких здійснюється передача ел.ен. в мережі ПАТ "Одесаобленерго"
1.	Рекреаційний комплекс	№ 63133593	№02021526 - ТОВ «ПМК-19»	---

Інспектор _____ С.О.Кухар

Постачальник

_____ З.В.Дерікот

“_____” 2015 р.

М.П.



Споживач

_____ О.І.Клішин

_____ 2015 р.

