

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії
№ 19584-00

м. Дніпро

”04” 10 2016 року

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО», що діє на підставі ліцензії на постачання електроенергії за регульованим тарифом АД № 036340 від 12.07.12 і ліцензії на передачу електричної енергії АД № 036341 від 12.07.12 (далі – **Постачальник**), в особі начальника Дніпропетровського міського центра обслуговування клієнтів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» Мокрик Оксани Євгенівни

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

яка діє на підставі

довіреності від 12.07.2016 № 317/1001,

(довіреність або установчі документи Постачальника)

та

Фізична особа Майсурадзе Вано Заурович (далі – Сторони),

(повна назва Споживача за статутом)

в особі

довіреної особи Угнич Людмили Олексіївни,

що діє на підставі

довіреності від 02.06.2016 року

уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі – **Договір**)

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу у точці (точках) продажу електричної енергії для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю **651,6 кВт**, величини якої по об'єктах Споживача визначені додатком „**Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії**”, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Точка (точки) продажу електричної енергії – межа балансової належності, на якій відбувається перехід права власності на електричну енергію, визначена додатками «**Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін**» та/або «**Загальна схема електропостачання**», які є невід'ємними частинами даного Договору.

2. Зобов'язання Сторін

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

Підписанням цього Договору, кожна із Сторін добровільно надає згоду другій Стороні на обробку (зберігання, передачу, оновлення та використання) своїх персональних даних (уповноважених осіб, представників), отриманих на паперових та електронних носіях (договорах, угодах, довіреностях, копіях паспорту, ППН та ін.), та які стали відомі в результаті укладення та виконання цього Договору з метою здійснення прав або виконання обов'язків, передбачених цим Договором, Законом України «Про електроенергетику», ПКЕЕ. Сторони зобов'язуються додержуватись принципів та правил обробки персональних даних, конфіденційності, забезпечити захист персональних даних при їх обробці та дотримуватись вимог Закону України "Про захист персональних даних".

Сторони зобов'язуються укласти додатково договори, передбачені законодавством та ПКЕЕ, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу в точку продажу електроенергії як різновид товару:

1) в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору за додатком „**Обсяги постачання електричної енергії Споживачу**”;

2) згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до Правил улаштування електроустановок (далі - ПУЕ) та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком „**Акт розмежування балансової належності**

фахівець ВРД ДМЦОК

Ю.В. Сидоренко

електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”;

3) із дотриманням на межі балансової належності електромереж Постачальника граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Забезпечити отримання Споживачем електричної енергії в межах узгоджених Сторонами обсягів та дозволеної потужності **651,6 кВт**, величини якої по об'єктах Споживача визначені додатком „**Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії**”.

2.2.4. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію (з урахуванням ПДВ), та зміни розрахункових зон доби через засоби масової інформації, а саме у газеті „**Вісті Придніпров'я**”, за п'ять днів до введення їх у дію; а також розміщати дану інформацію на офіційному сайті ПАТ „ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО” - <http://doe.dp.ua>.

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 електроустановок Споживача (годин використання струмоприймачів), зазначеного у додатку „**Перелік об'єктів Споживача**”.

2.3.3. Дотримуватися оперативно-диспетчерської дисципліни згідно з нормативними документами, брати участь у протиаварійних заходах та виконувати вимоги, передбачені ПКЕЕ.

2.3.4. За умови неповної оплати за спожиту електричну енергію самостійно обмежити власне електроспоживання до рівня екологічної броні електропостачання або повністю його припинити в разі відсутності у Споживача, погодженої та затвердженої в установленому законодавством порядку, величини екологічної броні.

2.3.5. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії та інші платежі згідно з умовами додатків „**Порядок розрахунків**” та „**Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії**”.

2.3.6. Здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком „**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії**”.

2.3.7. Забезпечити об'єкт локальним устаткуванням збору і обробки даних електричної енергії, автоматизованою системою комерційного обліку електричної енергії з укладанням відповідного договору для організації обліку електричної енергії діючих електроустановок об'єкта з визначенням періоду для встановлення локального устаткування збору та обробки даних, автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, якщо приєднана потужність електроустановок цього об'єкта **150 кВт** і більше та середньомісячний обсяг споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок **50 тис. кВт*год.** і більше (крім багатоквартирних житлових будинків та населених пунктів).

У разі підключення нових електроустановок середньомісячним обсягом споживання вважається заявлений споживачем обсяг споживання електричної енергії. Якщо на об'єкті з приєднаною потужністю електроустановок **150 кВт** і більше впродовж трьох послідовних розрахункових періодів середньомісячний обсяг споживання електричної енергії становить **50 тис. кВт*год** і більше, такий об'єкт має бути забезпечений локальним устаткуванням збору і обробки даних електричної енергії.

2.3.8. Після прийняття локального устаткування збору та обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії Споживача в промислову експлуатацію, відповідно до узгоджених проектних рішень, забезпечити щоденне автоматичне надсилання показів лічильників на **00** годин поточної доби та значення графіків тридцятихвилинних навантажень за попередню добу до автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії Постачальника по всім точкам обліку, які включені до автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії Споживача у форматі *.db до **8.00** години наступної доби за попередню добу на адресу електронної пошти ZINOVEV@mail.dp.energy.gov.ua.

2.3.9. У разі, якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших суб'єктів господарювання, власників мереж тощо, організувати розрахунковий облік таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

2.3.10. У разі використання технологічних електричних мереж Постачальником, укласти із

останнім договір про спільне використання технологічних електричних мереж та у передбачених ПКЕЕ випадках договори про технічне забезпечення електропостачання споживача із суб'єктами господарювання та організаціями, електроустановки яких приєднані до цих технологічних електричних мереж, та надавати Постачальнику у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення в передбаченому ПКЕЕ порядку величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів.

2.3.11. Забезпечити безперешкодний доступ (за службовим посвідченням) відповідальних представників Постачальника та відповідальних представників електропередавальної організації (основного споживача) до власних електричних установок в наступних цілях: для проведення технічної перевірки засобів (систем) обліку, вимірювання потужності, контролю показників якості електроенергії та для контролю за рівнем споживання електричної енергії, для вжиття заходів по припиненню або обмеженню споживання електричної енергії Споживачем та/або субспоживачем у випадках, передбачених ПКЕЕ, а також для опломбування відключеного стану електроустановок Споживача (субспоживача) в результаті повного або часткового обмеження споживання електричної енергії Споживачем (субспоживачем) відповідно до встановленого ПКЕЕ порядку, для контролю виконання Споживачем умов цього договору та в інших випадках, передбачених законодавством. Споживач зобов'язується виконувати обґрунтовані письмові вимоги Постачальника та/або електропередавальної організації (основного споживача) щодо усунення виявлених порушень.

2.3.12. Припиняти передачу або обмежувати обсяг передачі електричної енергії субспоживачу за обґрунтованою вимогою Постачальника та/або електропередавальної організації та здійснювати підключення електроустановок субспоживачів після укладення ними договорів про постачання електричної енергії з Постачальником на основі вимог, заявок Постачальника. Про результати виконання вимог та заявок повідомляти Постачальника письмово у порядку, визначеному законодавством України, протягом однієї доби після виконання робіт по підключенню або відключенню субспоживачів.

2.3.13. Забезпечувати безперешкодний доступ Постачальника до первинної бази даних лічильників, бази даних локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії для отримання та передачі інформації про обсяг та параметри потоків електричної енергії та величини споживаної потужності.

2.3.14. Оперативно (протягом доби) повідомляти Постачальника про порушення схеми розрахункового обліку електричної енергії, несправності в роботі локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії і розрахункових засобів обліку, що належать Споживачу за ознакою права власності, користування, повного господарського відання, або встановлені на території Споживача та виявлення безоблікового користування електричною енергією від технологічних електричних мереж Споживача.

2.3.15. Забезпечувати збереження і цілісність встановлених на його території (у його приміщенні) розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр) відповідно до акта про пломбування.

2.3.16. Усувати виявлені порушення або несправності в роботі локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії протягом трьох діб та, обов'язково, до звітної дати, з наступним повідомленням Постачальника протягом доби після усунення порушень.

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

2.3.18. Надавати двічі на рік графіки споживання електричної енергії та потужності в установлений характерний режимний день літнього та зимового періоду у разі приєднаної потужності об'єкту Споживача 150 кВт і більше. Повідомлення про необхідність проведення вимірів у режимний день літнього та зимового періоду Постачальник надсилає Споживачу

окремим листом.

Якщо Споживачу згідно з ПКЕЕ встановлені граничні величини споживання електричної потужності та останній не надав добового графіку у режимні дні вимірів, то коефіцієнт заповнення добового графіка приймається рівним 1 (одиниці).

2.3.19. Надавати звіт про фактичне виробництво електричної енергії власною блок-станцією першого робочого дня місяця, наступного за звітним.

2.3.20. Приєднання до власних технологічних електричних мереж електроустановок нових субспоживачів у межах дозволеної потужності виконувати у відповідності до вимог пункту 8.1. Договору та вносити зміни до Договору у частині зменшення дозволеної потужності Споживача на величину приєднаної потужності електроустановок нових субспоживачів.

2.3.21. Не допускати безоблікового користування електричною енергією у власних мережах, а також відшкодовувати збитки, завдані Постачальнику, у разі виявлення безоблікового користування електричною енергією у власних мережах.

2.3.22. Оплачувати Постачальнику вартість робіт по проведенню позачергової технічної перевірки, перевірки програмування, перевірки правильності роботи, ремонту, заміни або експертизи засобу обліку та встановлених пломб у разі, якщо Постачальником виявлено порушення Споживачем ПКЕЕ або якщо ці роботи виконуються за зверненням Споживача.

2.3.23. У разі звільнення займаного приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією письмово повідомити Постачальника, електропередавальну організацію або основного споживача не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву про розірвання Договору, і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених цим Договором, іншими договорами зі Споживачем та законодавством, до заявленого дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно.

У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення Постачальника електропередавальну організацію або основного споживача про звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією Споживач зобов'язаний здійснювати оплату спожитої на таких об'єктах електричної енергії та інших платежів, виходячи з умов відповідних договорів.

2.3.24. Забезпечувати функціонування локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії та нести відповідальність за охорону та збереження пломб відповідно до акту про пломбування.

2.3.25. У разі встановлення у власних електроустановках складових локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, не обмежувати доступ власникам відповідного обладнання, субспоживачам Постачальнику та/або електропередавальній організації до засобів обліку та інформації, що зберігається в первинній базі даних засобів обліку.

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, та інші платежі, обумовлені цим Договором.

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

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

3.1.4. Відмовити Споживачу в коригуванні (збільшенні) договірної величини споживання електричної енергії у випадках, передбачених ПКЕЕ.

3.1.5. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору та законодавства, оплату рахунків, передбачених цим Договором.

3.1.6. Безперешкодного доступу (за пред'явленням службового посвідчення) до

розрахункових засобів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єкті (об'єктах) Споживача, для візуального або автоматизованого зняття показів розрахункових засобів обліку, контрольного огляду засобів обліку Споживача відповідно до умов Договору.

3.1.7. Безперешкодного доступу (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, для вжиття заходів по припиненню або обмеженню споживання електричної енергії Споживачем та/або субспоживачем у випадках, передбачених договором або законодавством, а також для опломбування відключеного стану електроустановок Споживача (субспоживача) в результаті повного або часткового обмеження споживання електричної енергії Споживачем (субспоживачем) відповідно до встановленого ПКЕЕ порядку та умов Договору, для контролю виконання Споживачем умов цього Договору та в інших випадках, передбачених законодавством, виконання інших робіт відповідно до Договору.

3.1.8. Доступу до локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії та на отримання інформації з бази даних локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії для контролю обсягів споживання електричної енергії та величин потужності.

3.1.9. Надавати обов'язкові до виконання вимоги щодо приведення належних споживачу розрахункових засобів обліку і схем їх підключення у відповідність до вимог ПКЕЕ, нормативно-правових та нормативно – технічних документів.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. Звернутися до Постачальника не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення поточного розрахункового періоду у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору, за зміною (коригуванням) договірної величини споживання електричної енергії цього періоду та договірної граничної величини споживання електричної потужності (у разі, якщо Споживач розраховується за тарифами, диференційованими за періодами часу, та/або являється Споживачем постачальника за нерегульованим тарифом, електроустановки якого обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії), зазначених у додатках „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу” та „Обсяги споживання електричної потужності Споживачем”.

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. Отримувати від Постачальника, відповідно до окремо укладеного договору, відшкодування в межах обґрунтованих витрат на утримання технологічних електричних мереж, які спільно із Споживачем використовуються Постачальником.

3.2.5. Доступу до встановлених поза межами об'єкта Споживача розрахункових засобів обліку та інформації, яка зберігається в первинній базі даних електронних багатofункціональних розрахункових засобів обліку.

3.2.6. Приєднувати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника:

4.1.1. Постачальник несе відповідальність згідно з чинним законодавством України за порушення умов постачання електричної енергії Споживачу, зазначених в пункті 2.2.2 – 2.2.3 даного Договору

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу **на межі балансової належності** Постачальника та електропередавальної організації (основного споживача) з вини Постачальника понад встановлені ПУЕ для струмоприймачів відповідної категорії терміни, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої **на межі балансової належності** Постачальника та електропередавальної організації (основного споживача),

перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем:

1) за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку;

2) за порушення вимог пункту 2.2.2 – 2.2.3 цього Договору, при цьому Постачальник звільняється від відповідальності за порушення цього зобов'язання, якщо доведе, що це порушення сталося внаслідок дії форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), з вини Споживача або внаслідок протиправних дій третіх осіб;

3) за постачання електричної енергії, яка не відповідає показникам якості електричної енергії за той час, протягом якого Споживач не дотримувався встановленого Договором режиму електроспоживання, допускав перевищення встановленої договірної граничної величини електричної потужності та не виконував інші умови Договору, що підтверджено відповідними документами.

4.2. Відповідальність Споживача:

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.5 – 2.3.6 цього Договору, з порушенням термінів, визначених додатком „**Порядок розрахунків**”, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ від суми заборгованості за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, нарахованої протягом всього періоду прострочення зобов'язання, та 3% річних від суми боргу . Сума боргу сплачується Споживачем з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь період прострочення.

Суми пені, 3% річних та інфляційних втрат зазначаються в окремому розрахунковому документі.

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 величини споживання. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із Споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт*год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану згідно з Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженою постановою НКРЕ від 04.05.2006 № 562, із змінами та доповненнями, (далі - Методика) за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням у разі таких дій Споживача:

1) самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;

2) пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу або зняття пломб з засобів обліку;

3) інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. Споживач сплачує Постачальнику вартість перетікання реактивної електричної енергії згідно з додатком до цього Договору «**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії**».

4.2.5. Споживач несе відповідальність за збереження і цілісність встановлених на його території (у приміщенні) розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб (відбитків їх тавр) відповідно до акту про пломбування.

4.2.6. Споживач несе відповідальність за несанкціонований доступ та втручання у базу даних локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії.

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

4.3. Форс-мажорні обставини:

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії форс-мажорних обставин (обставин

непереборної сили).

До форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) належить надзвичайна і непереборна за наявних умов сила, захист від дії якої не передбачено в проектній та іншій нормативній документації, дію якої неможливо попередити застосуванням високопрофесійної практики персоналу, дія якої може бути викликана:

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

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

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

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

4.3.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), має не пізніше ніж через п'ять календарних днів письмово повідомити іншу сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин. Сторона, що обґрунтовує неможливість виконання зобов'язань форс-мажором, повинна також надати документальні докази наявності таких обставин, видані Торгово-промисловою палатою України або, в передбачених законодавством випадках, - іншими уповноваженими органами державної влади.

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

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

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

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

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 01 жовтня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії за формою додатку „**Обсяги очікуваного споживання електричної енергії та потужності Споживачем**”.

Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується Споживачем окремо за кожним об'єктом.

Споживач, який розраховується за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, або розраховується за електричну енергію з постачальником за нерегульованим тарифом, у додатку „**Обсяги очікуваного споживання електричної енергії та потужності Споживачем**” подає заявку про очікувані величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

Пропозиції Споживача щодо необхідного йому обсягу електричної енергії та строків постачання є пріоритетними для оформлення договірних величин споживання електричної енергії за наявності виробничих можливостей у Постачальника. У разі потреби Постачальник може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін, розмір

очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік установлюється Постачальником на рівні фактичних обсягів споживання відповідних періодів поточного року, оформлюється додатком до Договору „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу” та надається Споживачу для розгляду та узгодження.

У випадку, якщо Споживач протягом 20 днів з дати відправлення Постачальником оформленого додатку „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу” не повідомить Постачальника про результати розгляду наданого додатку та/ або не поверне оформлений у встановленому порядку примірник додатку на адресу Постачальника, пропозиції Постачальника вважаються прийнятими Сторонами.

5.2. Визначені згідно з пунктом 5.1 цього Договору обсяги споживання електричної енергії узгоджуються Сторонами і оформлюються додатком „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу” до цього Договору як договірні величини споживання електричної енергії.

У разі живлення електроустановок Споживача від власної блок-станції і від мереж та підстанцій Постачальника, Споживач не пізніше 01 листопада поточного року надає Постачальнику інформацію про виробництво електричної енергії власною блок-станцією на наступний рік.

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

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

Граничні величини споживання електричної потужності доводяться до Споживача як договірні величини письмовим повідомленням (далі – Повідомлення) не пізніше ніж за 10 днів до початку наступного розрахункового періоду. Повідомлення діє протягом розрахункового періоду до отримання нового та є невід'ємною частиною Договору.

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

5.5. Визначення фактичної електричної потужності електроустановок Споживача виконується Постачальником в будь-який робочий день Споживача у відповідності до діючої Методики проведення контрольних вимірів фактичної електричної потужності у години максимуму навантаження об'єднаної енергетичної системи України і фіксується двостороннім Актом з контролю електричної потужності.

5.6. Перевищення Споживачем договірних величин споживання електричної енергії визначається Постачальником як різниця фактично спожитої активної електричної енергії за розрахунковий період, підтвердженої додатком „Акт прийняття - передавання товарної продукції”, та договірною величиною споживання електричної енергії, встановленою на цей розрахунковий період, згідно з умовами розділу 5 цього Договору.

Перевищення Споживачем договірних величин споживання електричної потужності визначається Постачальником як різниця між найбільшою величиною спожитої електричної потужності, що зафіксована у періоди контролю максимумів навантаження енергосистеми за розрахунковий період, та договірною величиною споживання електричної потужності, встановленою на цей розрахунковий період, згідно з умовами розділу 5 цього Договору.

У випадку перевищення договірної величини споживання електроенергії, порядок здійснення нарахування за перевищення договірної величини визначається у п. 5 Додатку 3 «Порядок розрахунків».

5.7. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних величин розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

Споживач має право протягом розрахункового періоду звернутися до Постачальника із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії.

Споживач, який розраховується за тарифами, диференційованими за періодами часу, та/або споживач Постачальника за нерегульованим тарифом, електроустановки якого обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, має право протягом розрахункового періоду звернутися до Постачальника електричної енергії за регульованим тарифом із заявою щодо коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності.

Постачальник протягом п'яти робочих днів від дня отримання звернення розглядає заяву Споживача, приймає рішення за цим зверненням та не пізніше шостого робочого дня від дня отримання звернення письмово повідомляє Споживача про результати розгляду заяви.

Пропозиції Споживача щодо коригування договірних величин приймаються до розгляду Постачальником за умови попередньої оплати додатково заявлених обсягів на день звернення та отримання Постачальником заяви Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, якщо інше не погоджено Сторонами або не встановлено законодавством. Постачальник має право відмовити Споживачу в коригуванні (збільшенні) договірних величин у разі невиконання споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електричної енергії за Договором (в т.ч. додатково заявлених обсягів). Розрахунок величини коштів попередньої оплати за додатково заявлений обсяг електроенергії визначається споживачем самостійно як добуток величини обсягу додатково заявленої електроенергії на величину тарифу, який діє у даному розрахунковому періоді.

У разі коригування за заявою Споживача договірної величини споживання обсягу електричної енергії здійснюється відповідне коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності. Скоригована гранична величина споживання електричної потужності дійсна з дня проведення коригування.

Для Споживача, який розраховується за тарифами, диференційованими за періодами часу, та/або споживача постачальника за нерегульованим тарифом, електроустановки якого обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, за дату коригування договірної граничної величини споживання електричної потужності приймається дата отримання Постачальником звернення від Споживача.

5.8. За результатами розгляду звернення Споживачу надсилається повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин або обґрунтована відмова у коригуванні. Повідомлення про рівні відкоригованих договірних величин обсягу споживання електричної енергії та електричної потужності є невід'ємною частиною Договору.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Постачальник обмежує або припиняє електропостачання Споживача:

6.1.1. Без попередження у разі:

1) виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника – на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

2) самовільного внесення змін в схеми обліку електроенергії, самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини приєднаної потужності понад величину, визначену умовами Договору та/або проектними рішеннями, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами обліку, відхилення показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Постачальника, електропередавальної організації та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень після оформлення у встановленому ПКЕЕ порядку акта про порушення.

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

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

1) відсутності персоналу для обслуговування електроустановок Споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу

виконавчої влади);

2) недопущення до електроустановок Споживача, пристроїв релейного захисту, автоматів і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункові засоби обліку електричної енергії уповноважених посадових осіб Постачальника, орган виконавчої влади та/або електропередавальної організації, на яких покладено згідно законодавством України та/або Договором відповідні обов'язки;

3) несплати рахунків, відповідно до умов цього Договору, наявність яких передбачені ПКЕЕ (для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом припинення повністю або частково постачання електричної енергії здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показанням засоби обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів);

4) несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства

5) невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

6) невиконання обґрунтованих вимог Постачальника (електропередавальної організації) щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;

7) закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

8) порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення неналежних умов експлуатації зазначених електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.

У разі усунення Споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином, електроустановки Споживача не відключаються.

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

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та/або потужності в енергетичній системі – згідно з додатком до Договору „**Порядок участі споживача в графіках обмеження (ГОЕ, ГОП), графіках аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) та автоматичному частотному розвантаженню (АЧР)**”.

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

6.2. Підключення електроустановок Споживача здійснюється після повного погашення заборгованості, сплати витрат на відключення та повторне підключення згідно з затвердженою НКРЕКП калькуляцією, та отримання письмового звернення Споживача про відновлення електропостачання протягом 5 робочих днів з дня оплати власником електроустановки вартості послуг з відключення та підключення електроустановок.

6.3. Постачальник повідомляє Споживача про час закінчення аварійних відключень на електронну адресу Споживача jimmyhendrixd@gmail.com.

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 .

Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які пройшли перевірку і відповідають вимогам Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність", іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів

вимірювальної техніки та погоджені Постачальником.

У разі, якщо приєднана потужність електроустановок об'єкта Споживача 150 кВт і більше та середньомісячний обсяг споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис. кВт*год. і більше (крім багатоквартирних житлових будинків та населених пунктів), Споживач забезпечує даний об'єкт локальним устаткуванням збору і обробки даних електричної енергії у межах періоду, визначеного для встановлення зазначених засобів обліку відповідним договором.

У разі підключення нових електроустановок середньомісячним обсягом споживання вважається заявлений споживачем обсяг споживання електричної енергії. Якщо на об'єкті з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше впродовж трьох послідовних розрахункових періодів середньомісячний обсяг споживання електричної енергії становить 50 тис. кВт*год і більше, Споживач забезпечує даний об'єкт локальним устаткуванням збору і обробки даних електричної енергії.

Локальне устаткування збору і обробки даних або автоматизована система комерційного обліку електричної енергії Споживача вважаються прийнятими в промислову (постійну) експлуатацію та використовуються для проведення комерційних розрахунків за наявності акта прийняття в промислову (постійну) експлуатацію та свідоцтва про перевірку або державну метрологічну атестацію.

У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не враховуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником шляхом розрахунку згідно з вимогами додатка „**Порядок розрахунків**”.

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Постачальника (електропередавальної організації або основного споживача) та/або при використанні технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транзиту електричної енергії в мережі електропередавальної організації, обсяг спожитої Споживачем електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії за показами розрахункових засобів обліку на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії на ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку та/або зменшенням обсягу електроенергії, що надійшла до електромережі Споживача на величину обсягу технологічних втрат, що включені до витрат Постачальника.

Розрахунок втрат електроенергії здійснюється згідно з Методичними рекомендаціями визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затвердженими наказом Мінпаливвугілля № 399 від 21.06.2013р. на підставі даних, наведених у додатку „**Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача**”.

7.3. У разі, якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших суб'єктів господарювання, власників мереж тощо, Споживач організовує розрахунковий облік таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

7.4. У разі наявності у Споживача блок-станції або когенераційної установки визначається сальдо взаємно одержаної електричної енергії між Споживачем та Постачальником. Сальдо взаємно одержаної електричної енергії визначається з періодом інтеграції почасово.

7.5. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем в будь-якій точці обліку протягом 2 послідовних розрахункових періодів нижче визначеного пунктом 3.4. ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів. Постачальник у даному випадку діє з дотриманням вимог ПКЕЕ.

7.6. Установлення (заміна) засобів обліку електричної енергії та/або локального устаткування збору та обробки даних, первинне програмування, зміна тарифних зон і тарифних коефіцієнтів (параметризація) електронних багатофункціональних засобів обліку, планова перевірка розрахункових засобів обліку, планова заміна, у тому числі на виконання вимог нормативно-правових актів, технічна підтримка, обслуговування та ремонт розрахункових засобів обліку

виконується Постачальником та/або оператором засобів комерційного обліку (електропередавальною організацією або іншою організацією), за рахунок власника відповідного обладнання, або за рахунок організації, за ініціативою якої здійснюється установа (заміна) розрахункового обліку.

7.7. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії” оформлюються такі документи:

Акт прийняття – передавання товарної продукції (форма наведена в додатку до Договору);

Акт результатів замірів електричної потужності.

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

7.8. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, мають право укласти договір (угоду) щодо реструктуризації заборгованості з оформленням Графіка погашення заборгованості, який є додатком до договору (угоди) щодо реструктуризації заборгованості.

У разі відсутності зазначеного Графіка та при відсутності у платіжному документі в реквізиті “Призначення платежу” посилань на період, за який здійснюється оплата, або перевищення суми платежу, необхідної для вказаного періоду, кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник зараховує як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення без додаткового погодження.

Укладення сторонами та дотримання Споживачем узгодженого Графіка погашення заборгованості, а також погашення заборгованості минулих років взаєморозрахунками згідно з рішеннями Уряду України 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.

7.9. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією екологічної та аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається згідно з актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача та відповідно до додатку “Порядок розрахунків”.

7.10. Взаємовідносини між Постачальником і Споживачем, який користується електронним цифровим підписом (далі – ЕЦП), в частині здійснення розрахунків та документообігу регулюються умовами додатків «Порядок розрахунків» та «Порядок розрахунків та умови користування Споживачем інтернет-сервісом «Личный кабинет юридического клиента»».

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

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

8.1.1. Якщо до технологічних електричних мереж Споживача приєднані електроустановки інших споживачів (субспоживачів), відносини між Споживачем та передавальною організацією, у тому числі їх взаємна відповідальність, регулюються договором про спільне використання технологічних мереж, а відносини між Споживачем та субспоживачем (субспоживачами), у разі виникнення у субспоживача (субспоживачів) відповідно до законодавства України зобов’язань уносити плату за перетікання реактивної електроенергії, регулюються договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розподілу електромереж визначається у встановленому пунктом 6.33 ПКЕЕ порядку.

У разі укладення між Споживачем та субспоживачем договору про технічне забезпечення електропостачання споживача цей договір та зміни до нього узгоджуються з Постачальником, а саме: додатки до договору про технічне забезпечення електропостачання споживача: «Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії», «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» та «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача» дійсні у разі їх погодження Постачальником у частині, що належить до компетенції

Постачальника.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, з урахуванням умов розділу 6 цього Договору.

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, та вказує ці дані у Акті прийняття – передавання товарної продукції.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживача, який бере участь у передачі електричної енергії субспоживачам, та субспоживача здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником. Про аварійні відключення Споживач повідомляє Постачальника в установленому порядку.

8.1.5. Споживач має право приєднувати та підключати нових субспоживачів до власних технологічних електричних мереж у межах дозволеної потужності. У таких випадках дозволена потужність Споживача за цим Договором має бути зменшена на величину приєднаної потужності нових субспоживачів. Підключення нових субспоживачів здійснюється після укладення ними договору про постачання електричної енергії з Постачальником та на підставі заявки Постачальника.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у присутності представника Постачальника та у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідною вимогою (розпорядженням), та надає можливість Постачальнику опломбувати електроустановки субспоживача у відключеному стані в результаті повного або часткового обмеження споживання електричної енергії цим субспоживачем.

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

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

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

8.4. Відомості про електропередавальну організацію та/або основного споживача зазначені у додатку „Перелік об'єктів Споживача”.

8.5 Додатки до цього Договору „Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”, „Загальна схема електропостачання”, „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”, „Акт прийняття – передавання товарної продукції”, „Порядок участі Споживача в графіках обмеження (ГОЕ, ГОП), графіках аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) та автоматичному частотному розвантаженні (АЧР)”, „Порядок розрахунків плати за перетікання реактивної електроенергії”, „Розрахунок втрат електроенергії в мережі споживача”, дійсні у разі їх погодження з електропередавальною організацією та/або основним споживачем (для Споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації та/або основного споживача).

9. Інші умови

9.1. Постачальник є резидент і платник податку на прибуток згідно із р. 3 Податкового Кодексу України.

9.2. Споживач згідно з Податковим Кодексом України є резидент та не є платником податку на прибуток.

(резидент чи нерезидент, є чи не є платником податку на прибуток - необхідне вписати)

9.3. У разі придбання Споживачем електроенергії у постачальників за нерегульованим тарифом, цей Договір призупиняє свою дію в частині продажу активної електричної енергії на визначений сторонами термін з дотриманням процедури, встановленої ПКЕЕ.

фахівець ВРД ДМЦОК

Ю.В. Сидоренко

9.4. Додатки до цього Договору:

- додаток 1 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу ”,
 додаток 1А „Обсяги очікуваного споживання електричної енергії та потужності Споживачем ”,
 додаток 1.1. „Обсяги споживання електричної потужності Споживачем”,
 додаток 2 „Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”,
 додаток 3 „Порядок розрахунків”,
 додаток 4 „Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії”,
 додаток 5 „Акт прийняття – передавання товарної продукції”,
 додаток 6 „Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача” (при наявності),
 додаток 7 „Порядок участі Споживача в графіках обмеження (ГОЕ, ГОП), графіках аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) та автоматичному частотному розвантаженню (АЧР)”,
 додаток 8 „Розрахунок втрат електроенергії в мережі споживача”,
 додаток 9 „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”,
 додаток 10 „Загальна схема електропостачання”,
 додаток 11 „Перелік об’єктів Споживача”,
 додаток 12 «Порядок розрахунків та умови користування Споживачем інтернет-сервісом «Личный кабинет юридического клиента»»,

а також :

- 1) повідомлення про встановлення договірних (граничних) величин споживання електричної потужності;
- 2) повідомлення про порядок участі Споживача в графіках обмеження (ГОЕ, ГОП), графіках аварійних відключень (ГАВ, СГАВ) та автоматичному частотному розвантаженню (АЧР);
- 3) повідомлення Постачальника про затвердження та застосування у новому розрахунковому періоді значень ЕЕРП(Д) при проведенні обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії згідно з додатком 9 Договору «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії»;
- 4) акти перевірки (заміни) розрахункових лічильників електроенергії, акти технічної перевірки розрахункового обліку електроенергії, акти про пломбування засобів обліку;
- 5) повідомлення про коригування договірної величини споживання електричної енергії та потужності (за результатами розгляду звернення Споживача), підписані уповноваженою особою Постачальника;
- 6) перелік повноважних представників Споживача, які мають право від імені Споживача надавати Постачальнику акти прийняття – передавання товарної продукції, отримувати від Постачальника попередження про припинення постачання електроенергії та рахунки по виконаним нарахуванням згідно з умовами Договору, підписувати від імені Споживача акти контрольного огляду розрахункових засобів обліку споживання електроенергії, акти про приведення розрахункових засобів обліку у відповідність з нормативними вимогами, інші акти згідно з чинним законодавством в електроенергетиці.

Додатки, перелічені у даному пункті 9.4, є **невід’ємними частинами цього Договору**.

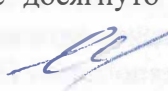
Сторони дійшли згоди додатки **1.1, 6, 9**, виключити з Договору у зв’язку з недоцільністю їх оформлення.

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

9.6. 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 8.3).

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

фахівець ВРД ДМЦОК

 Ю.В. Сидоренко

9.8. Цей Договір набирає чинності з "27" 12 2016 року і укладається на строк до "31" 12 2016 року.

9.8.1. Договір вважається щорічно продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов, але не пізніше ніж до 15.12.2017 року.

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

9.9. За бажанням Споживача Постачальник надає йому можливість отримувати інформацію про виконання Сторонами умов договору шляхом направлення СМС-повідомлень, про що укладається додаткова угода до Договору, а також здійснювати електронний документообіг і розрахунки за допомогою інтернет-сервісу «Личный кабинет юридического клиента».

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

9.10.1. Листи, рахунки, повідомлення, попередження, вимоги тощо, при необхідності, надсилаються Постачальником Споживачу за адресою: 49000, м. Дніпро, вул. Українська, 17/19, кв. 22, або Споживач отримує нарочним. При отриманні нарочним Споживач або уповноважений його представник зобов'язаний прийняти рахунок під підпис: у відповідному журналі, на супровідному листі Постачальника, другому екземплярі рахунка, повідомлення, попередження, вимоги тощо.

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

9.12. Споживач ознайомлений з Правилами користування електричною енергією (ПКЕЕ) і Сторони зобов'язані керуватися в своїх взаємовідносинах ПКЕЕ в питаннях, які не відображені в Договорі. У випадку втрати чинності ПКЕЕ Сторони домовились керуватись цим Договором з урахуванням діючого, на момент виникнення відповідних правовідносин, законодавства.

Кожна сторінка Договору та додатків до нього завізовані представником Постачальника.

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

ПОСТАЧАЛЬНИК:

ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»

Юридична адреса: 49107

м. Дніпропетровськ,

шосе Запорізьке, буд.22

Код ЄДРПОУ 23359034

ПІН 233590304026, Свідоцтво № 200054757

Поточний рахунок із спеціальним режимом використання: № 26034322001038

в уповноваженому банку ОПЕРВ філії - Дніпропетровське обласне управління АТ «Ощадбанк», МФО 305482 (оплата за спожиту активну електроенергію, за спожиту електроенергію на підставі визнаної претензії або рішенням суду, за споживання електроенергії понад договірну величину і за перевищення договірної величини потужності)

Поточний рахунок: № 260052757

в ПАТ «ПУМБ» м. Київ МФО 334851

(оплата за перетоки реактивної електроенергії, пені за прострочування платежів індексу інфляції та інші платежі)

Тел. 0800500444

Web-сайт: <http://doe.dp.ua>.

СПОЖИВАЧ:

ФО Майсурадзе В.З..

(скорочена назва Споживача за статутом)

Юридична адреса: 49000, м. Дніпро, вул. Українська, 17/19, кв. 22,

Поштова адреса: 49000, м. Дніпро, вул. Українська, 17/19, кв. 22,

Рахунок № _____

в _____

МФО _____

ЄДРПОУ _____ ПІН 2750923792

Свідоцтво (виписка) № _____

Тел. 0989938462

Факс _____

Електронна адреса

jimmyhendrixd@gmail.com.

Web-сайт: _____

Начальник ДМЦОК

ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»

договорів №1

Код ЄДРПОУ 23359034

м. Дніпропетровськ

М.П. _____

Ю.В. Сидоренко

фахівець ВРД ДМЦОК

Довірена особа

Угнич Л.О. Угнич

(Посада, П.І.Б., підпис)

“ ” 2016 .

3. ** Очікуваний Споживачем обсяг споживання електричної потужності:

№ з/п	Найменування об'єкту, адреса	Приєднана/дозволена потужність, кВт	Очікувані обсяги споживання електричної потужності на 20__ , кВт													
			Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень		

* Заповнюється у випадку, коли Споживач має приєднану потужність 150 кВт та вище та середньомісячне споживання електроенергії 50 тис.кВт*год і більше (за підсумками минулого року) і працює неповний тиждень.

** Заповнюється у випадку, коли Споживач має приєднану потужністю 150 кВт та вище та середньомісячне споживання електроенергії 50 тис.кВт*год і більше (за підсумками минулого року) та розраховується за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, або якщо постачання електричної енергії Споживачу здійснює Постачальник електроенергії за нерегульованим тарифом.

СПОЖИВАЧФО Майсуралде В.З.Довірена особа

Л.О. Угнич

(Посада, П.І.Б., підпис)

“ ” 20 .

М. П.

ПОСТАЧАЛЬНИК**ПАТ “ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО”**

Начальник ДМЦОК

О.С. Мокрик
(Посада, П.І.Б., підпис)

”04” 10



Факхівець ВРД ДМЦОК

Ю.В. Сидоренко

СПОЖИВАЧФО Майсуралде В.З.Довірена особа

Л.О. Угнич

(Посада, П.І.Б., підпис)

“ ” 2016 .

Без урахування електроспоживання населенням

	0,1	20,0	20,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	175,1

4. Скоригований протягом розрахункового періоду обсяг очікуваного споживання електричної енергії вважається договірним.

ПОСТАЧАЛЬНИК
 Начальник ДМЦО
 ПАТ «ДНІПРОЕНЕРГО»
 №1
 (Посада, П.І.Б., підпис)
 23059034
 м. Дніпропетровськ
 2016
 М. П.



СПОЖИВАЧ
Фізична особа Майсурадзе В.З.

(Handwritten signature)
 (Посада, П.І.Б., підпис)
 « » 20 .

М. П. *5/12*

Handwritten notes at the bottom of the page, including a signature and some illegible text.

Без урахування електроспоживання населенням

нежитлова будівля	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,0	15,0	15,0	450

4. Скоригований протягом розрахункового періоду обсяг очікуваного споживання електричної енергії вважається договірним.

ПОСТАЧАЛЬНИК
ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"
 Начальник ДМЦОК



О.Є. Мокрик
 2016.

СПОЖИВАЧ
 ФО Майсурадзе В.З.
 Довірена особа

Л.О. Угнич

(П.І.Б., підпис)

“ ” 2016 .

М. П.

фахівець ВРД ДМЦОК

Ю.В. Сидоренко

Додаток 2
до договору про постачання
електричної енергії
№ 19584-00
від «04» 10 2016 р.

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ФІЗИЧНА ОСОБА МАЙСУРАДЗЕ ВАНО ЗАУРОВИЧ**

(найменування Споживача)

в особі _____

(посада, прізвище, ініціали)

що діє на підставі _____

(довіреність або установчі документи Споживача)

та **Товариство з обмеженою відповідальністю "Перспектива Інвестмент"**

(Постачальник (електропередавальна організація, основний споживач) – необхідне підкреслити)

в особі _____

що діє на підставі _____

(довіреність або установчі документи Постачальника (електропередавальної організації, основного споживача) – необхідне підкреслити)

цим актом установили за об'єктом Споживача:

нежитлова будівля, вул. Старокозацька,20 (раніше вул. Комсомольська,20)

(найменування та місце розташування об'єкту Споживача)

1. Балансова- належність електромереж:

1.1. Постачальника (електропередавальної організації, основного споживача - необхідне підкреслити)

ТП-215, РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, КЛ-6кВ РПЗ ком.7-ТП215, КЛ-6кВ РПЗ ком.10-ТП215

1.3. Споживача КЛ-0,4кВ від ТП215 РП-0,4кВ до нежитлової будівлі по вул. Старокозацька,20, вузол обліку електричної енергії в РП-0,4кВ ТП215, внутрішні електричні мережі будівлі.

2. Межа балансової належності електромереж установлюється:

на кінцівках КЛ-0,4кВ в РП-0,4кВ ТП215;

3. Межа експлуатаційної відповідальності сторін за стан та обслуговування електромереж установлюється

на кінцівках КЛ-0,4кВ в РП-0,4кВ ТП215;

4. Відповідальність сторін:

4.1. Постачальник (електропередавальна організація, основний споживач - необхідне підкреслити) **несе відповідальність за:** технічний стан та безпечну експлуатацію ТП-215, РУ-6кВ, РУ-0,4кВ, КЛ-6кВ РПЗ ком.7-ТП215, КЛ-6кВ РПЗ ком.10-ТП215, за надійне контактне з'єднання на межі балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

4.2. Споживач несе відповідальність за:

технічний стан та безпечну експлуатацію КЛ-0,4кВ від ТП215 РП-0,4кВ до нежитлової будівлі по вул. Старокозацька,20, внутрішніх електричних мереж будівлі та електрообладнання, що знаходяться на балансі Споживача, за збереження електроустановки.

5. Загальна схема електропостачання (зовнішнього) наведена у додатку 10 до цього Договору.

6. Наявність автономних джерел живлення:

станом на дату оформлення Акту автономні джерела живлення відсутні

(кількість, тип, напруга, ємність; наявність схем АВР та схем автоматики)

7. Інформація про категорію надійності електропостачання струмоприймачів Споживача, величини приєднаної та дозволеної потужності із розподіленням за джерелами живлення, рівнями напруги та приєднаннями наведена у Відомостях про величину приєднаної потужності і категорії надійності електропостачання струмоприймачів.

8. Споживач та Постачальник (електропередавальна організація, основний споживач – за належністю) зобов'язуються утримувати електроустановки, що знаходяться на їх балансі, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства.

9. Постачальник (електропередавальна організація, основний споживач – за належністю) забезпечує на межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10 %.



ПОСТАЧАЛЬНИК
ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО»

№1
Код ЄДРПОУ
23359034
С.І. Ільяшенко

Начальник 2РЕМ ДЕМ

С.І. Ільяшенко

(Посада, П.І.Б., підпис)

«04» 10 2016р.

М. П.

Погоджено:

Головний інженер 2РЕМ

В.Б. Недойнов
В.Б. Недойнов

28.09.2016

СПОЖИВАЧ

ФО МАЙСУРАДЗЕ В.3

Довірена Особа Юрій Федорук П.О.

(Посада, П.І.Б., підпис)

« _____ » _____ 201 р.

М. П.

Електропередавальна організація
(Основний споживач)

ТОВ "Перспектива Інвестмент"

(найменування, організаційно-правова форма)

Заїцев Д.В.
(Посада, П.І.Б., підпис)

_____ 201 р.



Примітка: Умови, що викладені у цьому додатку, є істотними та обов'язковими для цього договору. У разі зміни будь-яких умов, зазначених у цьому додатку, Споживач зобов'язаний повідомити про це Постачальника та ініціювати переоформлення або внесення змін до нього.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Розрахунковий період для визначення обсягу спожитої електричної енергії становить один місяць, а саме: з 01 числа розрахункового місяця по останній день розрахункового місяця.

2. Споживач здійснює повну оплату вартості обсягу використання електричної енергії заявленого на розрахунковий період за формою попередньої оплати.

2.1. Попередня оплата здійснюється до 25 числа місяця, що передує розрахунковому періоду у розмірі повної вартості договірної величини споживання електричної енергії згідно з додатком до Договору «Обсяги постачання електричної енергії Споживачу» на підставі самостійно отриманого у Постачальника рахунка.

2.2. Остаточний розрахунок за активну електроенергію, за перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, оплата рахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної енергії, пеня, 3% річних, індекс інфляції та інші платежі (за надання Споживачу додаткових послуг, суми завданих Споживачем збитків тощо) згідно з умовами цього Договору, здійснюється на рахунки Постачальника, вказані у розділі 10 Договору, на підставі самостійно отриманих у Постачальника рахунків протягом 5 операційних днів з дня їх отримання.

У разі неявки Споживача (уповноваженого представника Споживача) для отримання рахунків, Постачальник направляє рахунки Споживачу рекомендованим листом на адресу (юридичну або поштову), що вказана у Договорі. У такому разі рахунки вважаються отриманими Споживачем з дня їх відправлення.

Під час визначення суми платежу в остаточному розрахунку за поточний розрахунковий період Постачальником мають бути враховані суми проведених попередніх платежів за використання електричної енергії в поточному розрахунковому періоді.

Рахунки на оплату можуть надаватися Споживачу у відповідних структурних підрозділах Постачальника через персональну сторінку Споживача на web-сайті Постачальника за допомогою інтернет-сервісу «Личный кабинет юридического клиента» або електронною поштою, факсимільним зв'язком, поштовим зв'язком, кур'єром, чи іншими способами з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу у порядку, визначеному чинним законодавством.

Споживач протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду здійснює платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діяли на дату оформлення рахунку.

У разі використання споживачем зарезервованого обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні, постачальником електричної енергії здійснюється перерахунок його вартості відповідно до тарифів, які діяли в період використання зарезервованого обсягу електричної енергії.

Споживач протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунку Постачальника здійснює повну оплату вартості електричної енергії, недоврахованої внаслідок використання електричної енергії з порушенням ПКЕЕ.

3. Споживач зобов'язаний вносити плату за споживання активної електричної енергії виключно коштами.

3.1. Оплата вартості електроенергії здійснюється до уповноваженого банку на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника, відомості про який наведені у розділі 10 Договору. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника електроенергії.

Вартість фактично використаної у розрахунковому періоді електроенергії розраховується в такому порядку:

- період між датами зняття показів засобів обліку на початок та кінець розрахункового періоду прирівнюється до періоду дії тарифу в календарному місяці і величина коштів, які Споживач має сплатити, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої

(переданої) між датами зняття показів засобів обліку та визначеного у відповідності з умовами, наведеними у п.4.3 цього додатку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

- для Споживачів, що розраховуються за роздрібними тарифами диференційованими за зонами діб, як сума добутків величин обсягів споживання електричної енергії, визначених за даними (протоколами) автоматизованої системи обліку або розрахункових приладів обліку по кожній зоні діб розрахункового періоду, на величини відповідних диференційованих тарифів на кінець розрахункового періоду.

3.2. В платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах повинна обов'язково зазначатись наступна інформація: назва товару (активна чи реактивна електрична енергія) або вид іншого платежу (перевищення договірної величини електроспоживання, потужності, 3% річних, індекс інфляції, пені та інші нарахування); період, за який проводиться розрахунок; № особового рахунку; дата складення та № договору про постачання електричної енергії; сума податку на додану вартість.

4. Визначення обсягів використаної електричної енергії

4.1. Обсяги використаної електричної енергії, які підлягають оплаті, визначаються за показами засобів розрахункового обліку електричної енергії про її фактичне споживання за винятком випадків, передбачених ПКЕЕ, а саме:

4.1.1. У разі, коли протягом двох розрахункових періодів Споживачем знижена середня фактична величина споживання електричної потужності та / або обсяг використання електричної енергії в окремій точці розрахункового обліку, що належить Споживачу, нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку, обсяг спожитої електричної енергії розраховується Постачальником на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку згідно годин використання струмоприймачів, визначених пунктом 2.3.2. цього Договору, після закінчення повного розрахункового періоду від дати надання Споживачу Акта про невідповідність розрахункового обліку метрологічним характеристикам, вимогам ПУЕ та ПКЕЕ.

4.1.2. У разі розміщення розрахункових засобів обліку споживача у приміщеннях, які не відповідають визначеним ПУЕ вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку у зимовий період (грудень, січень, лютий), обсяг спожитої електричної енергії збільшується Постачальником на 5 % у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

4.1.3. У разі порушення Споживачем ПКЕЕ, Постачальник розраховує вартість не облікованої електроенергії за тарифами, що діяли у періоді, за який здійснюється перерахунок спожитої електроенергії згідно діючої „Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією”.

4.1.4 У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або часу та дня, зафіксованого засобом обліку (автоматизованою системою обліку) до дня відновлення розрахункового обліку, визначається на підставі:

- 1) показів технічних (контрольних) засобів обліку або дублюючих (при умові наявності у Договорі відомостей про ці засоби обліку), стан яких відповідає вимогам ПУЕ і Держстандарту;
- 2) розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку;
- 3) розрахунків Постачальника за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії наступного після відновлення розрахункового обліку періоду.

До сплати належить обсяг електроенергії визначений за вищезазначеним порядком цього пункту який є найбільшим, та у разі необхідності здійснюється коригування сплаченого обсягу використаної електроенергії.

У разі заміни та/або перевірки приладів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених

робіт, обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

Якщо споживач електричної енергії відповідно до умов договору розраховується за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, то у разі заміни та/або повірки приладів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії впродовж строку виконання зазначених робіт в термін, що не перевищує 1 місяць (для обліку в мережах 0,4 кВ) та 3 місяці (для обліку в мережах 6 кВ та вище), обсяг спожитої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням по кожній із зон доби попереднього розрахункового періоду, а вартість – із застосуванням тарифів, диференційованих за періодами часу, що діяли впродовж строку виконання вищезазначених робіт.

У разі якщо на період проведення вищезазначених робіт було тимчасово встановлено не багатофункціональний прилад обліку, доля споживання електричної енергії по кожній зоні доби із загального обсягу за поточний розрахунковий період визначається виходячи із споживання попереднього розрахункового періоду.

Після закінчення зазначеного терміну (1 місяць (для обліку в мережах 0,4 кВ) та 3 місяці (для обліку в мережах 6 кВ та вище) розрахунки проводяться за тарифами, не диференційованими за періодами часу.

4.1.5. У разі несправності в роботі локального устаткування збору і обробки даних або автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії, без порушення розрахункових (розрахункового) засобів обліку, обсяг електричної енергії, використаної Споживачем з першого дня поточного розрахункового періоду, у якому була виявлена несправність, фіксується вручну та визначається за показами розрахункових (розрахункового) засобів обліку.

4.1.6. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж, а саме, втрати електричної енергії на ділянці мережі від точки обліку до точки вимірювання відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.

Сторони домовились, що у разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж, розрахунок втрат електричної енергії на ділянці мережі від місця встановлення розрахункових засобів обліку до межі балансової належності здійснюється з урахуванням фактичних обсягів спожитої електричної енергії, визначених за показами розрахункових приладів обліку, зафіксованих Постачальником у межах розрахункового періоду.

4.1.7. Технологічні втрати електричної енергії в мережах Споживача-власника цих мереж розподіляються між суб'єктами господарювання пропорційно обсягу переданої цими мережами належної електричної енергії відповідним суб'єктам господарювання, включаючи Споживача-власника цих мереж.

Розрахунок обсягу технологічних втрат електричної енергії виконується Споживачем або за домовленістю електропередавальною організацією розрахунковим шляхом відповідно до однолінійної розрахункової схеми електропостачання об'єкту. Технічні характеристики обладнання та порядок розрахунку втрат зазначається у додатку „**Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача**”.

Визначений таким чином обсяг технологічних втрат електричної енергії, крім обсягу технологічних втрат Споживача-власника цих мереж, включається до витрат Постачальника, пов'язаних з доставкою електричної енергії в точку продажу суб'єктам господарювання, підключених до мереж Споживача-власника цих мереж, а обсяг електроенергії, що надійшла до електромережі Споживача-власника цих мереж зменшується на величину обсягу технологічних втрат, що включені до витрат Постачальника.

4.2. У разі неможливості отримання Постачальником даних про використану електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу використаної електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за

середньодобовим обсягом використання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом використаної електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу використаної електричної енергії здійснюється постачальником електричної енергії за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

У разі фіксації показів розрахункових засобів обліку електричної енергії не на дату закінчення розрахункового періоду обсяг, спожитий за розрахунковий період, визначається розрахунковим шляхом виходячи із середньодобового обсягу споживання між датами фіксації показів.

4.3. Обсяги електричної енергії, що підлягають сплаті Споживачем за звітний розрахунковий період визначаються з урахуваннями вимог пунктів 4.1.1 – 4.1.7 цього додатку та підтверджуються „**Актом прийняття – передавання товарної продукції**” за формою, що є додатком до Договору, який Споживач надає Постачальнику протягом доби після закінчення розрахункового періоду.

Разом з Актом прийняття – передавання товарної продукції Споживач надає Постачальнику в електронному вигляді покази приладів обліку в файлі, шаблон якого, для внесення показів приладів обліку за допомогою програми IEditor на наступний розрахунковий період, надається Споживачу в електронному вигляді при отриманні ним рахунку за спожиту електричну енергію протягом розрахункового періоду.

Споживач може надати Акт прийняття – передавання товарної продукції у відповідний структурний підрозділ Постачальника через персональну сторінку Споживача на web-сайті Постачальника за допомогою інтернет-сервісу «Личный кабинет юридического клиента» або електронною поштою, факсимільним зв'язком чи іншими способами з використанням новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу у порядку, визначеному чинним законодавством.

За умов наявності у Споживача засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору, обробки і передачі даних, прийнятих Постачальником для проведення розрахунків, останній забезпечується правом доступу для зчитування інформації щодо обсягів спожитої електричної енергії, має право на підставі цієї інформації здійснювати нарахування за спожиту електроенергію, перевищення договірної величини споживання електричної енергії та перетікання реактивної електричної енергії. При цьому Постачальником оформлюється Акт прийняття – передавання товарної продукції та разом з розрахунковими документами направляється Споживачу.

Вид тарифу для розрахунків за електричну енергію, вибраний Споживачем, зазначається у додатку до Договору „**Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії**”. Зміна виду тарифу проводиться Споживачем не частіше ніж один раз на календарний рік. Споживач має право на зміну виду тарифу без обмежень у разі зміни значення тарифних коефіцієнтів, які використовуються для визначення рівня ставок тарифів, диференційованих за періодами часу.

Якщо розрахунки Споживача за використану електричну енергію з Постачальником здійснюються за тарифами, диференційованими за зонами доби, обсяги споживання електричної енергії в розрахунковому періоді за тарифами, диференційованими за зонами доби додатково підтверджуються Актом звірки фактичних обсягів споживання електричної енергії за тарифами, диференційованими за періодами часу, який Споживач повинен надати Постачальнику протягом 10 діб після завершення розрахункового періоду.

5. У разі перевищення договірної величини споживання електричної енергії за розрахунковий період Споживачем, який розраховується за тарифами, диференційованими за періодами часу, Споживач за обсягом перевищення сплачує на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника підвищену (згідно з ст. 26 Закону України „Про електроенергетику”) вартість різниці між фактично спожитим та договірним обсягами

електричної енергії за середньозваженим тарифом. Середньозважений тариф застосовується також у разі, якщо для Споживача протягом розрахункового періоду, у якому було зафіксовано перевищення договірної величини споживання електричної енергії, змінювався тариф, або якщо споживач розраховується за тарифами 1-го та 2-го класів напруги.

Середньозважений тариф розраховується як частка від ділення всієї нарахованої за розрахунковий період суми оплати за електричну енергію на обсяг всієї електричної енергії, спожитої за цей період.

У всіх інших випадках при розрахунках оплати за перевищення договірної величини споживання електричної енергії застосовується розрахунковий тариф, який діяв у розрахунковому періоді, коли було зафіксовано перевищення договірних величин споживання електричної енергії.

6. Постачальник надає Споживачу податкові накладні з податку на додану вартість (ПДВ), складені в електронній формі, відповідно до вимог Податкового кодексу України.

7. За вимогою однієї із Сторін, але не рідше одного разу на рік складається двосторонній акт звіряння взаєморозрахунків.

У разі виникнення у Споживача заборгованості за спожиту електричну енергію та/або інші платежі, що передбачені Договором, акт звіряння взаєморозрахунків складається Сторонами за підсумками кожного розрахункового періоду, протягом всього терміну існування заборгованості.


Один екземпляр цього акта Споживач зобов'язаний повернути Постачальнику підписаним у термін протягом 10 днів з дня його отримання.

ПОСТАЧАЛЬНИК
ПАТ "ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО"
Начальник ДМЦОК



О.Є. Мокрик

СПОЖИВАЧ
ФО Майсурадзе В.З.
Довірена особа

 Л.О. Угнич
(Посада, П.І.Б., підпис)
" " 2016 .

М. П.

Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку.

1.1. Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача фіксуються останнього числа розрахункового періоду о 10 год. та оформляються Споживачем Актом прийняття – передавання товарної продукції у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Для складання зазначеного акта, Споживач та/або власник електричної мережі, на території якого розташовані засоби обліку, фіксує покази цих засобів обліку **вручну.**

(вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації, інше)

Перелік приєднань по об'єктам Споживача в колонці 2 таблиці пункту 4 «Перелік приєднань і точок комерційного обліку об'єктів Споживача та інших суб'єктів господарювання» та в Акті прийняття – передавання товарної продукції за порядком номерів повинні співпадати.

1.2. Якщо покази засобів обліку в Акті прийняття – передавання товарної продукції, наданому Споживачем після закінчення розрахункового періоду менші від показів, які зафіксовані Постачальником в цьому розрахунковому періоді та/або відрізняються від показів, зафіксованих Постачальником останнього числа розрахункового періоду, такий акт не погоджується Постачальником.

В цьому випадку, та у випадку розташування засобів обліку на території Постачальника, Постачальник готує Акт прийняття – передавання товарної продукції згідно зафіксованих Постачальником показів засобів обліку, а Споживач підписує цей акт протягом двох діб після закінчення розрахункового періоду. У разі не оформлення та не повернення Споживачем Постачальнику даного акта у вищезазначений термін, він вважається дійсним та узгодженим Сторонами за наявності підпису Постачальника.

2. Якщо Споживач користується інтернет-сервісом «Личный кабинет юридического клиента», оформлення Сторонами документів здійснюється ними згідно з умовами, передбаченими додатком «Порядок розрахунків та умови користування Споживачем інтернет-сервісом «Личный кабинет юридического клиента»».

3*. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Результати оформлюються Актом з контролю електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Мінпаливенерго України

** Заміри проводяться на об'єктах Споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт*год та більше.*

4. Перелік приєднань і точок комерційного обліку об'єктів Споживача та інших суб'єктів господарювання.

№ з/п	Найменування об'єкту (приєднання)	Приєднана потужність (кВт) Дозволена потужність (кВт)	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку					Необхідність донарахування втрат («так» чи «ні»)			Клас напруги	Група споживання	Вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку відповідає («так» чи «ні»)	Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку	Вид тарифу (диференційований або недиференційований за зонами доби)
				Тип приладу розрахункового обліку	№ приладу обліку	Дані для розрахункового коефіцієнта.		Розрахунковий коефіцієнт	Втрати в ТМ	Втрати в ЛЕП	Втрати в лічильнику					
						Тр-р струму (I1/I2)	Тр-р напруги (U1/U2)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	нежитлова будівля	651,6/651,6	РП-0,4 кВ ТП-215	НІК 2303 L АРП 3Т 1000МСЕ	82489 96	-	-	1	ні	так	ні	2	1	так	Згідно п. 6.21	недиференційований за зонами доби
Прилади обліку, вказані в таблиці є розрахунковими засобами обліку																

ПОСТАЧАЛЬНИК:
ПАТ «ДТЕК ДНПРООБЛЕНЕРГО»
Начальник ДМЦОК

[Підпис]
(Посада, П.І.Б., підпис)
"04" 10

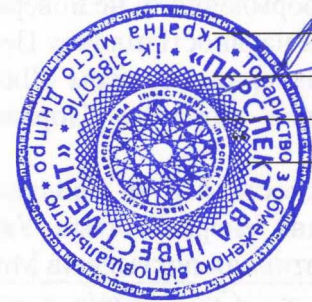


фахівець ВРД ДМЦОК

СПОЖИВАЧ:
ФО Майсурадзе В.З.
Довірена особа

[Підпис] Л.О. Угнич
(Посада, П.І.Б., підпис)
" 2016. МП

Погоджено: Електропередавальна організація
(Основний споживач)
ТОВ "Перспектива Інвестмент"



[Підпис] Зайцев О.В.
(Посада, П.І.Б., підпис)
" 20 . МП