

ДОГОВІР № 350845 Б
про постачання електричної енергії
для електрозабезпечення будівельних струмоприймачів

м.Яремче
(місце укладення)

25.04.2018р
(дата)

АТ "Прикарпаттяобленерго", що здійснює діяльність на підставі ліцензії серії АБ №220539 від 26.08.2005 (далі - Постачальник), в особі начальника Яремчанського комерційного відділення Найді Л.М., що діє на підставі Положення про філію та довіреності № 145 від 02.10.2017, та Гелфер Леонід Григорович
що здійснює діяльність на підставі Паспорта АН 094322 від 01.06.2007р. (далі - Споживач), в особі Конвай А.М., що діє на підставі довіреності від 09.02.2017р.. (далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

1. Предмет Договору

Постачальник продає електричну енергію Споживачу для тимчасового електрозабезпечення будівельних струмоприймачів Споживача, які планується використати для будівництва електроустановки, що пов'язано з виконанням умов договору про приєднання №333/35-109/2014 від 28.07.2014, з загальною приєднаною потужністю **250,0 кВА (кВт)**, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

Тояка продажу електричної енергії: *на межі балансової належності електричних мереж між постачальником та споживачем.*

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України, Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ), Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж.

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 1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу");

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком 8 "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 **45,0 кВт**.

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: **буд.майданчик готельно-ресторанного комплексу с.Поляниця уч.Вишні, режим роботи: цілодобово без вихідних**

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатку 2 "Порядок розрахунків" та додатку 9 "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 11 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії".

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії.

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

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

2.5. У разі відчуження в будь-якій спосіб електроустановки, на яку здійснюється постачання електричної енергії згідно даного договору, Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника за 20 днів до дня зміни власника електроустановки і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором до дня зміни власника електроустановки включно, а Постачальник зобов'язаний припинити постачання електричної енергії.

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. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії, вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії 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. У порядку встановленому ПКЕЕ одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу: в обсягах та із забезпеченням договірної (граничної) 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 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 несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості такої електроенергії.

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

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

4.2. Відповідальність Споживача.

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3-2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених відповідним додатком, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, 10 % річних та інфляційні збитки. Дана сума зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

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

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року N 562, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 4 липня 2006 року за N 782/12656 за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням (далі - Методика), у разі 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, передбачених ПКЕЕ або Методикою.

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

4.3. Форс-мажорні обставини.

4.3.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані 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);
- умови, регламентовані державними органами керування, а також пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково.

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

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

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

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

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

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

5.1. Для визначення договірних величин споживання електричної енергії та потужності на наступний рік Споживач не пізніше 1 грудня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток 1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

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

У разі потреби Постачальник може вимагати від Споживача надання обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

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

5.2. Договірні величини споживання електричної енергії визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору обсягів.

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 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт.год і більше, виходячи із встановленого енергосистемою завдання щодо граничного споживання електричної потужності.

Для споживачів, які розраховуються за електричну енергію за тарифами диференційованими за періодами часу, та споживачі постачальників за нерегульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, договірні (граничні) величини споживання електричної потужності визначаються на рівнях заявлених Споживачем згідно з пунктом 5.1 цього Договору.

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 обумовленої відповідним актом екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання.

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

5.5. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних (граничних) величин розглядаються Постачальником відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

6. Порядок обмеження та припинення електропостачання

6.1. Електропостачання Споживача може бути обмежено або припинено Постачальником:

6.1.1. Без попередження у разі: виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Постачальника - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії; зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів; приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Постачальника поза розрахунковими засобами обліку; самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії; інших умов передбачених ПКЕЕ, чинним законодавством України.

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

6.1.3. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі: відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок; споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору; недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії; несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 2 "Порядок розрахунків", інших умов, передбачених ПКЕЕ, чинним законодавством України.

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

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 10 "Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень".

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

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами додатка 2 "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 3 "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача".

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

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

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов додатка 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії" оформлюються такі документи: акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-передавання товарної продукції); 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. 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 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.

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

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 - субспоживачі), 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 12 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та обсягів, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток 1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу").

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

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

8.1.5. Споживач має право приєднувати у встановленому 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 Споживачем Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

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

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

8.3. Додатки до цього договору 9 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", 11 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії", 3 "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 1, 9, 3 до цього договору "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу", "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 №1-12 до цього Договору: "Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу", "Порядок розрахунків", "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача", "Показники якості електричної енергії", "Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Субспоживачів", "Акт про використану електричну енергію", "Однолінійна схема електропостачання Споживача", "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін", "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень", "Порядок розрахунків за

перетікання реактивної електричної енергії", "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", 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. Спільні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору, щодо яких Сторонами не буде досягнуто згоди, вирішуються у порядку, встановленому законодавством України.

«Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і діє до кінця поточного календарного року. Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за місяць до кінця календарного року не буде заявлено про припинення його дії або перегляду його умов, але не довше дати завершення будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт на об'єкті Споживача.»

В частині зобов'язань сторін, що виникли під час дії Договору, діє до повного їх виконання.

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

З дня набрання чинності даним договором, всі попередні договори (правочини) та домовленості що стосуються предмету даного договору, втрачають свою чинність.

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.

Споживач зобов'язується письмово повідомити Постачальника про введення об'єкта в експлуатацію.»

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

9.6 Поштові відправлення Споживачу, які стосуються виконання умов Договору, надсилати на адресу: 78593, с. ПОЛЯНИЦЯ, уч. Вишні, 304

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

АТ "Прикарпаттяобленерго"
Філія «Яремчанський РЕМ»
м. Яремче вул. Свободи 240
тел: 0343422055
код ЗКПО 25683365
інд. подат. № 001315609158
№ свід. плат. ПДВ 100335651
Поточний рахунок із спец. режимом використання
26036300018871
Поточний рахунок 26003300018871
Начальник Найда Л.М.
(Посада, підпис, П.І.Б.)

Споживач:

Гельфер Л.Г.
49000, м. ДНІПРО, вул. Менахема Мендла
Шнеєрсона, 5, кв. 127
паспорт: серія АН 094322
виданий Кіровським РВДМУ УМВС України
Дніпропетровській обл. 01.06.2007р.
Ідентифікаційний код: 2990122296
Місце реєстрації: 49000, м. ДНІПРО, вул.
Менахема Мендла Шнеєрсона, 5, кв. 127

"25" квітня 2018р.



(посада, підпис, П.І.Б.)

"25" квітня 2018р.
М.П.

Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу

1. Договірні величини постачання електричної енергії основному споживачу (без врахування субспоживачів):

[illegible]

2. Дані про відпуск електричної енергії субспоживача (обсяги постачання електричної енергії вказуються за кожною плошадкою вимірювання)

[illegible]

1. Відповідно до вимог Закону України “Про електроенергетику” взаємовідносини сторін стосовно режимів електропостачання регулюються в порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.
2. Відповідно до Порядку постачання електричної енергії споживачам, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 24.03.1999 № 441 із змінами, внесеними Постановою Кабінету Міністрів України від 16.06.2005 № 473, Постачальник щомісячно, на підставі договірних величин споживання електричної енергії, визначає граничні величини споживання електричної енергії та величини споживання електричної енергії на наступний рік (додаток 1) у встановлений договором термін, договірні величини споживання електричної енергії на наступний рік встановлюються на рівні фактичного споживання електричної енергії у відповідні періоди поточного року. Це письмове повідомлення є невід’ємною частиною договору про постачання електричної енергії.
3. Для визначення режимів роботи Споживач двічі на рік у характерні режимні дні літнього та зимового періоду проводить виміри добових графіків споживання електричної потужності. Під час проведення режимних днів, обмеження споживання електричної енергії та величини потужності не застосовуються. У разі введення (з будь-яких причин) у день зняття добового графіка обмежень цей графік не застосовується і має бути знятий повторно в узгоджений сторонами день.
4. Основні споживачі в добових графіках споживання електричної енергії та величини потужності окремо визначають обсяги електричної енергії та величини потужності, яка передається субспоживачам.
5. Споживачі у разі перевищення договірних величин споживання електричної енергії та величини потужності несуть відповідальність згідно зі ст.26 Закону України “Про електроенергетику”.
6. В разі зміни законодавства про порядок постачання електричної енергії і регулювання режимів електропостачання застосовуються положення цих нормативно-правових актів, які мають перевагу перед положеннями договору. Сторони зобов’язані дотримуватись вимог нормативно-правових документів незалежно від внесення змін до договору.

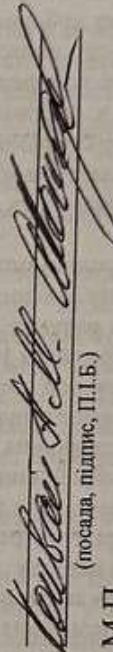
Постачальник:

Начальник Найдя Л.М.

(Посада, підпис, П.І.Б.) М.П.



Споживач:


(посада, підпис, П.І.Б.) М.П.

Порядок розрахунків

1. Розрахунки за електричну енергію проводяться споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Постачальника із спеціальним режимом використання. Дата оплати рахунку (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Постачальника.

2. Щомісячно 17 числа календарного місяця Споживач направляє уповноваженого представника у відділ збуту відповідної районної філії Постачальника для подання додатку № 6 “Акт про використану електричну енергію”, який є невід’ємною частиною договору, одержання відповідних рахунків на оплату та надання Постачальнику документів, що підтверджують оплату у розрахунковому періоді. В разі наявності субспоживачів, що мають прямі договори про постачання електричної енергії, Споживач у Акті визначає обсяг поставленої електричної енергії, як різницю між обсягом електричної енергії, визначеним за показами розрахункового засобу обліку основного споживача, та обсягом електричної енергії, визначеним за засобом обліку субспоживача, з урахуванням втрат електричної енергії, пов’язаних із спільним використанням технологічних мереж основного споживача.

3. Споживач здійснює попередню оплату у терміни визначені даним договором на наступний розрахунковий період суми вартості 100 % обсягу постачання електричної енергії, вказаного у Додатку 1 на поточний рахунок із спеціальним режимом використання. Розрахунковим періодом вважається період, який починається з 17 числа поточного місяця та триває до 16 числа (включно) наступного місяця. Назва розрахункового періоду, вказана у додатку 1 “Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу” визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився розрахунковий період.

Розмір суми на попередню оплату розраховується Постачальником електричної енергії, як добуток договірної обсягу постачання електричної енергії відповідного розрахункового періоду на середньозважений тариф поточного розрахункового періоду та відображається у рахунку на попередню оплату, який вручається Споживачу в день вказаний у п. 2 даного додатку або надсилається поштою протягом 10 операційних днів.

Якщо протягом поточного розрахункового періоду Споживачу проведено коригування договірної величини в сторону збільшення, то Споживач самостійно проводить оплату за додаткові обсяги електричної енергії.

Якщо фактичне споживання електричної енергії виявиться меншим ніж обсяг, вказаний у додатку 1 “Обсяги постачання електричної енергії споживачу та субспоживачу”, то надлишок коштів зараховується в рахунок погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення. У разі погашення заборгованості і оплати вартості спожитої електричної енергії за розрахунковий період, надлишок сплачених коштів зараховується в рахунок платежів наступного розрахункового періоду.

Щомісячно Споживач проводить остаточний розрахунок по всіх платежах, передбачених даним Договором, протягом 10 операційних днів з дня отримання рахунку.

4. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в поточному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу та зазначає це у платіжному документі.

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акту екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача.

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

Згідно узгоджених Актів екологічної, аварійної та технологічної броні аварійна броня електропостачання становить _____ кВт, в тому числі екологічна броня _____ кВт.

5. Обсяг фактично спожитої за розрахунковий період електричної енергії визначається у відповідності до вимог Правил користування електричною енергією. У випадку перевищення контрольного показника розрахункового засобу обліку зафіксованого представником Постачальника, над показником розрахункового засобу обліку, поданого в Акті про використану електричну енергію за показник розрахункового засобу приймають показник, зафіксований представником Постачальника.

У разі неможливості отримання Постачальником даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін (вказаний у п. 2 даного додатку до договору про постачання електричної енергії) з вини споживача, в тому числі при не оформленні додатку №6 “Акт про використану електричну енергію” Постачальник проводить нарахування за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання Споживачем даних протягом наступного розрахункового періоду. Тривалість періоду розрахунків за середньодобовим обсягом споживання електроенергії до отримання показів розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електроенергії здійснюється Постачальником за величиною дозволеної потужності та кількістю годин їх використання без подальшого перерахунку.

Якщо Постачальник не отримав у зазначений термін даних про покази розрахункових засобів обліку електричної енергії з вини споживача, обсяг спожитої електричної енергії визначається відповідно до Правил користування електричною енергією.

Наступне прийняття додатку 6 “Акт про використану електричну енергію” проводиться після оформлення двостороннього акту про покази розрахункових засобів обліку електричної енергії. Для складання акту про покази розрахункових засобів

Показники якості електричної енергії

- У відповідності до Міждержавного стандарту ГОСТ 13109-97 “Норми якості електричної енергії в системах електропостачання загального призначення” на межі балансової належності сторони дотримуються наступних показників якості електричної енергії: встановлене відхилення напруги напруги δU_v , розмах відхилення напруги δU_i , доза флікера P_i , коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги K_U , коефіцієнт n-ої гармонічної складової напруги $K_{U(n)}$, коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності K_{2U} , коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності K_{0U} , відхилення частоти Δf , тривалість провалу напруги Δt_n , імпульсна напруга $U_{имп}$, коефіцієнт тимчасової перенапруги $K_{пер U}$.
- Значення похибки вимірювань показників якості електричної енергії повинні бути в інтервалі, обмеженому наступними максимально допустимими значеннями:

Показник якості електричної енергії, одиниця вимірювання	Норми якості електричної енергії		Максимально допустимі похибки вимірювання показників якості електричної енергії	
	нормально допустимі	максимально допустимі	абсолютної	відносної, %
Встановлене відхилення напруги δU_v , %	± 5	± 10	$\pm 0,5$	-
Розмах відхилення напруги δU_i , %	-	Криві подано у ГОСТ	-	± 8
Доза флікера, від. од. короткочасна P_{sk} тривала P_L	- -	1,38; 1,0 1,0; 0,74	0 -	± 5 ± 5
Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги K_U , %	По таблиці поданих у ГОСТ	По таблиці поданих у ГОСТ	-	± 10
Коефіцієнт n-ої гармонічної складової напруги $K_{U(n)}$, %	По таблиці поданих у ГОСТ	По таблиці поданих у ГОСТ	$\pm 0,05$ при $K_{U(n)} < 1,0$	± 5 при $K_{U(n)} \geq 1,0$
Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності K_{2U} , %	2	4	$\pm 0,3$	-
Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності K_{0U} , %	2	4	$\pm 0,5$	-
Відхилення частоти Δf , Гц	$\pm 0,2$	$\pm 0,4$	$\pm 0,03$	-
Тривалість провалу напруги Δt_n , с	-	30	$\pm 0,01$	-
Імпульсна напруга $U_{имп}$, кВ	-	-	-	± 10
Коефіцієнт тимчасової перенапруги $K_{пер U}$, від. од.	-	-	-	± 10

3. Найбільш ймовірними винуватцями погіршення показників якості електричної енергії є:

Властивості електричної енергії	Показник якості електричної енергії	Найбільш ймовірні винуватці погіршення показників якості
Відхилення напруги	Встановлене відхилення напруги δU_v	Постачальник електричної енергії
Коливання напруги	Розмах відхилення напруги δU_i Доза флікера P_i	Споживач із змінним навантаженням
Несинусоїдальність напруги	Коефіцієнт викривлення синусоїдальності кривої напруги K_U Коефіцієнт n-ої гармонічної складової напруги $K_{U(n)}$	Споживач з нелінійним навантаженням
Несиметрія трифазної системи напруги	Коефіцієнт несиметрії напруги зворотної послідовності K_{2U} Коефіцієнт несиметрії напруги нульової послідовності K_{0U}	Споживач з несиметричним навантаженням
Відхилення частоти	Відхилення частоти Δf	Постачальник електричної енергії
Провал напруги	Тривалість провалу напруги Δt_n	Постачальник електричної енергії
Імпульс напруги	Імпульсна напруга $U_{имп}$	Постачальник електричної енергії
Тимчасова перенапруга	Коефіцієнт тимчасової перенапруги $K_{пер U}$	Постачальник електричної енергії

4. Споживач може за власний рахунок встановлювати засоби вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії.

5. Заміри показників якості електричної енергії проводяться у відповідності до ГОСТ 13109-97 та ПКЕЕ.

Постачальник:

Начальник Найда Л.М.

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.

Споживач:

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.

М.П.



Додаток №5 до Договору про постачання електричної енергії
для електрозабезпечення будівельних струмоприймачів
№ 350845Б від „25” квітня 2018 р.

Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та Субспоживачів

№	№ площі/лінійки	Назва об'єкту споживача та субспоживачів	Адреса	Прийнята потужність (кВА, кВт)	Дозволена потужність (кВт)	№ лічильника	Тип лічильника	Коефіцієнт трансформації т/с	Коефіцієнт трансформації т/н	Група споживача / тарифна група	Клас напруги / номінальна напруга об'єкту споживача, (кВ)	Місце установки засобів обліку	Лічильник знаходиться в приміщенні яке опалюється/неопалюється
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Споживач													
1	1	Буд.майданчик	с.Полянська уч.Вишні	250,0	45,0	02027904	MTX 3R30	1,0	1,0	VII/Основний	II/0,38 кВ (II клас)	На фасаді	опалюється
						001906	DF-4L1-P4	1,0	1,0	VII/Основний	II/0,38 кВ (II клас)	На фасаді	опалюється
						008881	CT-CA08D	1,0	1,0	VII/Основний	II/0,38 кВ (II клас)	На фасаді	опалюється
Всього				250,0	45,0								

Субспоживач

1													
Всього													

(* за умови постачання електромережами даного споживача електроенергії субспоживачам – переліки об'єктів обов'язково формувати з урахуванням електричного зв'язку між об'єктами/обліками основного споживача і субспоживача згідно схеми нормального режиму/схем даного договору)

Групу, тарифну групу, клас напруги, номінальну напругу та +5% проставлено інспектором філії _____ (Підпис) _____ (Прізвище та ініціали)
Корж Р.В.

1. Планова заміна, обслуговування та ремонт розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється Постачальником або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок їх власників в терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики.

Непланова заміна розрахункового засобу обліку електричної енергії здійснюється Постачальником або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок організації, на вимогу (за ініціативою) якої здійснюється заміна розрахункового засобу обліку.

2. Зміна тарифних зон та тарифних коефіцієнтів (параметризації) електронних багатофункціональних засобів обліку здійснюється за рахунок власника цього засобу обліку організації, яка має право на виконання цих робіт у присутності представників Постачальника і споживача, та оформлюється відповідним актом за підписом усіх сторін, які брали участь у здійсненні перепрограмування.

Споживач:

Постачальник:

Начальник Найда Л.М.



(посада, підпис, П.І.Б.)

25 квітня 2018р.

Прийнято
ОБЛІК

Яремчанське
комерційне відділення

№1

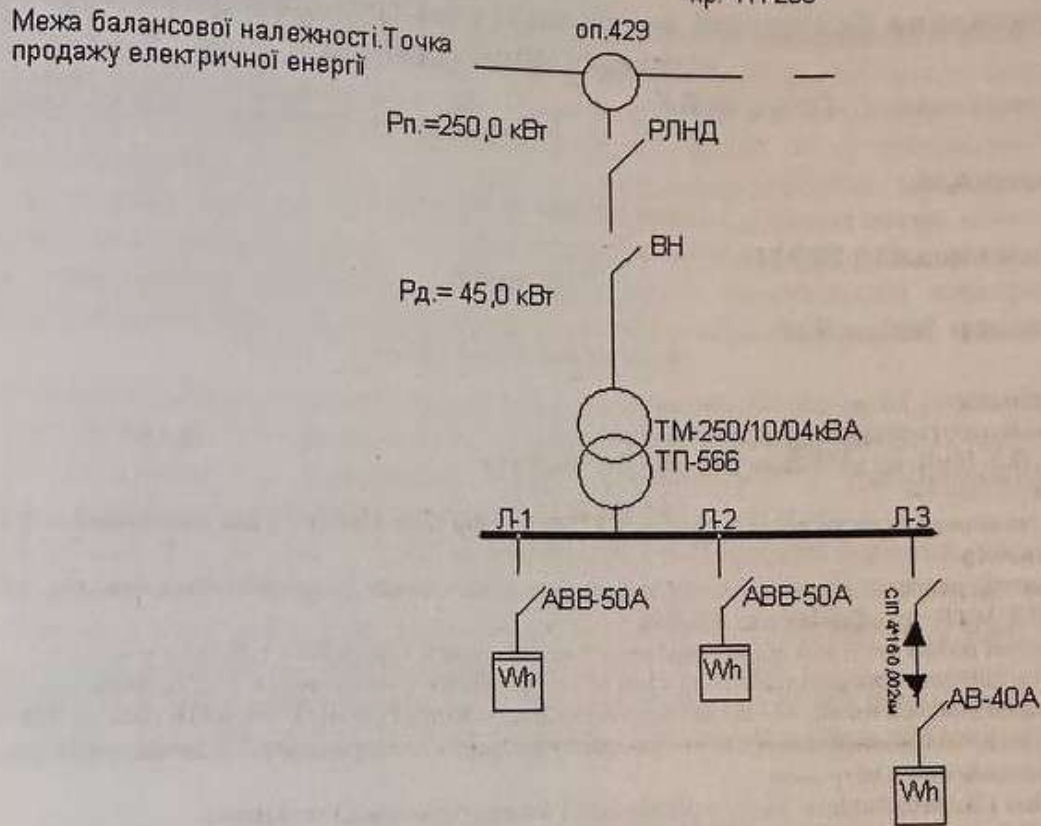
(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.

М.П.

Однолінійна схема електропостачання Споживача

ПС 110/35/10 Ворохта
пр. "ТП-266"



Електропостачання об'єкта буд.майданчик споживача за адресою с.Поляниця уч.Вишні.
здійснюється за III категорією надійності електропостачання.
Перерва в електропостачанні допускається на час: ремонту обладнання, але не більше 24 години.

№ п/п	Перелік струмоприймачів об'єкту споживача	Дозволена потужність за категоріями, (кВт)	Категорія надійності необхідна згідно визначення ПУЕ (ДБН)
1.	Буд.майданчик	45,0	III

Примітка.

На однолінійній схемі потрібно зазначити межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, точки захисту від перевантаження (встановлення комутаційної апаратури), точки встановлення комерційних засобів обліку, точки продажу електричної енергії. Однолінійні точки встановлення комерційних засобів обліку, точки продажу електричної енергії. Однолінійні точки встановлення комерційних засобів обліку, точки продажу електричної енергії. Однолінійні точки встановлення комерційних засобів обліку, точки продажу електричної енергії.

схеми електропостачання складаються на кожен площадку вимірювань. необхідно позначити елементи мережі,

У випадку постачання електричної енергії субспоживачу необхідно позначити елементи мережі,

які спільно використовуються із субспоживачем.

Споживач:

[Signature]

25 квітня 2018р.
М.П

Постачальник:

Начальник Найда Л.М.

25 квітня 2018р.



Додаток №8 до Договору про постачання електричної енергії
для електрозабезпечення будівельних струмоприймачів
№ 350845Б від 25 квітня 2018р

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач електроенергії Гельфер Л.Г

(найменування Споживача, об'єкта та місце його розташування)

В особі Конвай А.М.

(посада, прізвище, ініціали керівника)

та філія «Яремчанський РЕМ»

(Постачальник)

в особі Начальника Найди Л.М.

(посада, прізвище, ініціали керівника)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Постачальника: ПЛ-10кВ пр «ТП-266» ПС 110/35/10 Ворохта

Власника мереж:-----

Споживача: За технічний стан та обслуговування ТП-566, прилади обліку та все електрообладнання встановлене на об'єкті споживача.

2. Межа балансової належності між Постачальником та Споживачем установлюється: на оп. 429 на затискачах відгалуження ПЛ-10кВ пр. «ТП-266» до ТП-566

Межа балансової належності між Власником мереж та Споживачем установлюється на-----

3. Межа експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між Постачальником та Споживачем установлюється на оп. 429 на затискачах відгалуження ПЛ-10кВ пр. «ТП-266» до ТП-566

Межа експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між Власником мереж та Споживачем установлюється на-----

4. Експлуатаційна відповідальність за стан обслуговування електромереж і установок:

Постачальника: ПЛ-10кВ пр «ТП-266» ПС 110/35/10 Ворохта

Власника мереж:-----

Споживача: За технічний стан та обслуговування ТП-566, прилади обліку та все електрообладнання встановлене на об'єкті споживача.

5. Схема електромереж Постачальника, якими здійснюється постачання електричної енергії на даний об'єкт Споживача відповідає III категорії надійності електропостачання.

У власності споживача наявне джерело резервного живлення - -----
за технічний стан якого і готовність до своєчасного пуску Споживач несе повну відповідальність. Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок Споживача.

6. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПТБ.

7. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Постачальнику, доступ до цих електроустановок працівників Постачальника для проведення необхідних робіт.

8. Постачальник зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання.

Примітка.

Акт розмежування балансової належності і експлуатаційної відповідальності складається по кожній точці приєднання електроустановок споживача до електромереж.

Начальник Найда Л.М.

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.

М.П.

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.

М.П.



Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії

1. Зняття показів засобів обліку

Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача фіксуються Споживачем самостійно 17 числа кожного місяця та оформляються за формою додатку 6 «Акт про використану електричну енергію». В день подання додатку 6 «Акт про використану електричну енергію» Споживач направляє представника у відділ збуту відповідного районного підприємства Постачальника. Акт про використану електричну енергію оформляється у 2-х примірниках, по одному для кожної сторони. У разі наявності субспоживачів обсяг електричної енергії, спожитої основним споживачем та субспоживачем визначається у відповідності до Правил Споживача вказується баланс електричної енергії в технологічних електричних мережах основного споживача.

2. Розрахунок втрат електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу балансової належності між споживачем і електропостачальною організацією до точки обліку здійснюється відповідно до «Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач», затвердженій Міненерго України 18.02.98.

3. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України та оформлюються актом результатів замірів електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Мінпаливенерго України.

4. Зняття контрольних показників розрахункових засобів обліку може проводитись в будь-який час доби уповноваженими представниками (уповноваженим представником) Постачальника.

Постачальник:
Начальник Найда Л.М.

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.



Споживач:

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.

М.П.

Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Постачальник за регульованим тарифом у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії та потужності встановлює такі обмеження споживання:

Площадка вимірювання	Графіки обмеження споживання					електричної потужності				
	електричної енергії									
	I черга тис. кВт·год	II черга тис. кВт·год	III черга тис. кВт·год	IV черга тис. кВт·год	V черга тис. кВт·год	I черга кВт	II черга кВт	III черга кВт	IV черга кВт	V черга кВт

2. Лінії (фідери) Споживача занесені до наступних графіків:

Графік аварійного відключення										
Назва підстанції	Назва присиднання 6-35 кВ	№ черги	Р вим. кВт	Можливий період вимкнення						
				понеділок	вівторок	середа	четвер	п'ятниця	субота	неділя
в частині ОЕС України										
НГВУ "Надвірнанафтогаз"		8	1000	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)
ТзОВ "Скорзенера"		8	4000	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)	7:00-12:00 (не більше 2 год)
Ворохта 110/35/10	Магурки	12	1500	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)
	Кременці	12	1400	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)
	ТП-266	12	2400							
Ворохта 110/35/10	Ворохта	14	1600	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)
	ТП-211	14	160	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)	11:00-17:00 (не більше 2 год)
	ТП-265	14	180							
Делятин 35/10	Посіч	18	120	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)
	Чорні Осливи	18	2400							
	ТП-108	18	360							
	ДЛК	18	300							
	Луг	18	280							
	Заріччя	18	560							
	Делятин	18	800							
Ямна 110/10	В-10 Т-1	24	3180	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	
Яремча 35/10	Маковиця	26	80	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)	16:00-22:00 (не більше 2 год)
	ТП-27	26	140							
	ТП-4	26	1000							
	ТП-1	26	660							
	ТП-48	26	420							
	Карпати	26	320							
	ТП-15	26	400							

Спеціальний графік аварійного відключення

Назва підстанції	Назва лінії	Р вим	Черга, МВт		
		МВт	1	2	3
в частині ОЕС України					
	110кВ Ямна				
110кВ Надвірня	35 кВ Делятин	26,0	26,0		
110кВ Надвірня	З'єднання розніжкових АПД-110кВ	6,0			6,0

Таблиця розміщення АЧР і ЧАПВ

Місце розміщення комплексу АЧР	ПЛ, фідери, що вимикаються	№ Черги	Наявність стабілізації хол вимк.	Величина навант., яке вимик. (МВт)	АЧР-1		АЧР - 2 суміщ. (несум.)		ЧАПВ		№ вузлів розрах. схеми	Операт. струм		
					Уставки		Тип, к-ть реле, бл.ст	Уставки		Тип, к-ть реле, бл.ст			Уставки	
					Гц	сек		Гц	сек					Гц
в частині ОЕС України														
Ямна 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Рівня	2		0,78	49,1	0,1	УРЧ-3					692	ЗМІН	
Ямна 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Микуличин	2		1,00	49,1	0,1	УРЧ-3					692	ЗМІН	
Ямна 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Говерла	5		0,20	48,7	0,1	УРЧ-3	49,0	24	УРЧ-3		656	ЗМІН	
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 35 кВ	Ясиня	5		0,00	48,7	0,1	УРЧ-3	49,0	24	УРЧ-3		656	ЗМІН	
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 35 кВ	Войтул	7		1,60	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Ворохта	7		0,00	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Ворохта	7		0,20	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	З/Д	7		0,16	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	ТП-211	7		1,54	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Магурки	7		0,18	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	ТП-265	7		1,40	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	Кременці	7		2,40	48,5	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	ТП-266	12	С.	0,16	48	0,1	УРЧ-3	49,0	30	УРЧ-3	49,8	25	656	ЗМІН
Ворохта 110 кВ, 3Ш - 10 кВ	ТП - 27	12	С.	1,24	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	ТП - 4	12	С.	0,88	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	850	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	ТП - 1	12	С.	0,42	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	ТП - 48	12	С.	0,34	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	ТП - 35	12	С.	0,32	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	Карпати	12	С.	0,08	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	Маковиця	12	С.		48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	ЗМІН
Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ												650	ЗМІН	

Яремча 35 кВ, 3Ш-10 кВ	Делятин	12	С	0,42	48	0,1	УРЧ-3	48,8	39	УРЧ-3	49,9	60	650	змін
Надвірня 110 кВ, 3Ш-10 кВ, А	ТП-566	13		6,00	47,9	0,1	УРЧ-3	48,8	42	УРЧ-3	49,7	30	646	пост.
Буховель 35 кВ, 3Ш-10 кВ, А	ТП-3Н	17		4,60	47,5	0,1	УРЧ-3	48,7	51	УРЧ-3				пост.
Буховель 35 кВ, 3Ш-10 кВ, А	ТП-14Н	17		1,00	47,5	0,1	УРЧ-3	48,7	51	УРЧ-3				пост.
Буховель 35 кВ, 3Ш-10 кВ, А				0,30	47,5	0,1	УРЧ-3	48,7	51	УРЧ-3				пост.

Назва підстанції	Назва лінії	Дією САВН вимикаються:	Підстанція, як знеструмлюються згідно нормальної схеми
110 кВ Надвірня	110 кВ Ямна	споживачі Верховинського району, споживачі Яремчанського району, крім закритих від ПС 35 кВ Делятин і В/ч	

- Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання та потужності (ГОЕ і ГОП): у відповідності до вказівок служби Постачальника, яка впроваджувала ГОЕ, ГОП.
- Порядок участі Споживача у графіках аварійного відключення (ГАВ) та автоматичного частотного розвантаження (АЧР), спеціального графіку аварійного відключення (САВН): у відповідності до вказівок диспетчера Постачальника або без попередження у випадку спрацювання автоматики.
- Тривалість застосування ГОЕ, ГОП, ГАВ, САВН, АЧР, про обсяги можливого обмеження електроспоживання з і застосування графіків обмеження та аварійного відключення навантаження (САВН): у відповідності до зниження електроспоживання, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 23 листопада 2006 року №456.
- Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження електроспоживання: в робочий час – телефонограмою, або факсограмою, або електронною поштою; у неробочий час – засобами масової інформації або через автовідповідач.
- Постачальник в односторонньому порядку повідомляє Споживача до 01 жовтня поточного року про залучення його до ГОЕ, ГОП, ГАВ, САВН, АЧР, про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та (або) протиаварійних систем зниження електроспоживання. Дане повідомлення є невід'ємною частиною Договору та встановлює обов'язкові договірні умови залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, САВН, АЧР на період з 01 жовтня поточного року по 01 жовтня наступного року.
- Повідомлення Постачальника щодо залучення Споживача до графіків зобов'язує останнього виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання (визначення струмоприймачів, які підлягатимуть обмеженню і відключенню, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів, порядку оповіщення персоналу), а також розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення.
- Сторони несуть відповідальність за невиконання графіків обмежень, аварійних відключень, автоматичного частотного розвантаження, спеціального графіку аварійного відключення, невідключення заданого обсягу навантаження, підключеного до САВН згідно з чинним законодавством.

Постачальник:

Начальник Найда Л.М.

(посада, підпис, П.І.Б.)

“25” квітня 2018р.



Споживач:

(посада, підпис, П.І.Б.)

25” квітня 2018р.

М.П.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Мінпалівенерго України від 17.01.02 № 19, зареєстрованого Міністерством юстиції України 01.02.02 за № 93/6381 (далі Методика).

1. Назва об'єкта: Будівельний майданчик;
2. Адреса об'єкта: Уч. Вишні, с. Поляниця, м. Яремче, Івано-Франківська обл.;
3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Постачальника електричної енергії (далі Постачальник) при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії **П** визначається згідно з порядком, встановленим п. 3.4, 3.5, 3.7, 3.8, 3.9, 3.10, 4.1, 4.2 Методики.

5. Характеристики точок розрахункового обліку електроенергії:

№ п/п	Точка обліку	Вид обліку (сп, сг, зп, зг)	Номер засобу обліку	Тип засобу обліку	Тр-тор струму, К _{т.с.}	Тр-тор напруги, К _{т.н.}	Коеф. обліку, К _о	Точка розрахунку ЕЕРП (ПС, РП, ТП та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр	Необхідність розрах. втрат у тр-торі
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	<u>ТО - Будівельний майданчик</u>	сп, сг	02027904	MTX 3R30.DF. 4L1	1	1	1	ТП566+Т1	0,3113	Так
2	<u>ТО - Будівельний майданчик (02030861)</u>	-	-	-	-	-	-	ТП566+Т1	0,3113	Так
3	<u>ТО - Будівельний майданчик (02033770)</u>	-	-	-	-	-	-	ТП566+Т1	0,3113	Так

6. Значення економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) **D** визначаються за допомогою "Базового комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (сертифікат відповідності програмного засобу виданий 18.12.2015 р.).

Обчислення ЕЕРП виконується Постачальником згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Постачальник направляє (вручає) Споживачу проект Додатку № 11 із новими значеннями ЕЕРП. Постачальник зобов'язаний за запитом Споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

розрахунковий період здійснюються порядком і в терміни згідно умов додатку "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії".

8. Облік споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється засобами обліку згідно таблиці п. 5 цього додатку, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

9. При відсутності засобів обліку та у випадках відсутності даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії, в терміни встановлені договором, Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом згідно з порядком, встановленим п. 4.1 Методики.

10. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з додатком до договору "Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача" по розрахунку втрат для точок обліку, зазначених у таблиці п. 5 цього додатку.

11. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії з вини Споживача, зміні схем підключення приладів обліку, порушенні пломб, значення споживання реактивної електроенергії приймається рівним п. 4.1.2 Методики. Перерахунок плати здійснюється починаючи від останнього контрольного огляду приладів обліку (але не більше шести місяців) до дати усунення порушення.

12. У випадку тимчасового порушення обліку не з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

У випадку, коли з вини Споживача розрахунковий облік неможливо відновити у визначений термін, розрахунки за перетікання реактивної електроенергії до відновлення даного обліку проводяться згідно п. 4.1 Методики.

13. Якщо Постачальник залучає Споживача до регулювання балансу реактивної потужності в його енергосистемі в узгоджені години добового графіка, то графік роботи, спосіб обліку і умови оплати бажаних перетоків реактивної енергії визначаються Постачальником та Споживачем окремою двосторонньою угодою.

14. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Постачальника та з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

У випадку, якщо на об'єкті Споживача виявлені КУ, підключені без повідомлення Постачальника та незафіксовані в договорі, сумарна розрахункова генерація реактивної електричної енергії (у разі, якщо на об'єкті відсутній прилад обліку генерації реактивної енергії) визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати підписання даного додатку (але не більше двох років). Нарахування проводиться на підставі двостороннього акту, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

15. Споживач зобов'язаний надавати Постачальнику дані для переоформлення нового Додатку № 11 в наступних випадках:

- при включенні/відключенні пристроїв компенсації реактивної електроенергії;
- при зміні точки підключення, по якій проводяться розрахунки за перетікання реактивної електроенергії;
- при зміні типу засобу обліку (зонний/звичайний, додаткове встановлення лічильника на споживання чи/та генерацію реактивної електроенергії);
- на обґрунтовану вимогу Постачальника.

16. За підсумками розрахункового періоду Постачальник надсилає споживачу розрахункові документи на оплату за перетікання реактивної електроенергії. На вимогу Споживача до рахунка додається розрахунок плати за перетікання реактивної електроенергії, здійснений згідно з порядком, встановленим Методикою.

17. Цей додаток набирає чинності з дати підписання сторонами, і є чинним на строк дії договору про постачання електричної енергії. Сторони зобов'язуються переглянути умови даного Додатку та підписати його в новій редакції в разі настання умов, передбачених в п. 15 цього Додатку, а також при перерахунку ЕЕРП, виконаного Постачальником відповідно до п. 6.

У разі, якщо після здійснення перерахунку ЕЕРП у відповідності до п. 6 цього Додатку Споживач відмовляється підписати проект Додатку № 11 в новій редакції в терміни, встановлені чинним законодавством, Постачальник письмовим повідомленням інформує Споживача про початок застосування нових значень ЕЕРП.

Спільні питання щодо застосування даного Додатку вирішуються між Постачальником та Споживачем у встановленому законодавством порядку.

Постачальник:
Начальник Найда Л.М.

Споживач:

(посада, підпис, П.І.Б.)

25 квітня 2018р.



"25" квітня 2018р.

М.П.