

ДОГОВІР про постачання електричної енергії

№ 153360

«15» 11 2013 року.

м. Вінниця

Публічне акціонерне товариство «Вінницяобленерго»,

що здійснює діяльність на підставі ліцензії серія АГ № 500287 від 24.03.11 року, (далі - Постачальник), в особі директора «СО Вінницькі міські електричні мережі» (ЕМ) Коваленко В.С.

що діє на підставі Довіреності від 01.01.2013 № 1-14-3576 (П.І.Б. уповноваженого представника)

та Виконавець Сергій Сергійович Кишуряк - III ступінь К.П.

(повна юридична назва споживача)

(далі - Споживач) що здійснює діяльність на підставі СМАХУТКУ

в особі Кишуряк Сергій Сергійович К.П. (П.І.Б. уповноваженого представника споживача)

Виконавець (далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії, (далі - Договір) для потреб об'єктів, що вказані у відповідних додатках до цього Договору.

1. Предмет Договору

1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з дозволеною потужністю 147 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) електричної енергії та здійснює інші платежі згідно з умовами цього Договору.

1.2. Розрахунковий період за цим договором прирівнюється до календарного місяця, протягом якого визначається обсяг електроенергії, що продається Споживачу за цей час та протягом якого Споживач повинен здійснити розрахунки за куплену електроенергію за тарифами, що діють на кінець розрахункового періоду.

1.3. Точка продажу електричної енергії знаходиться на межі балансової належності електромереж Постачальника та Споживача, що вказана у відповідних додатках до цього Договору.
Сумарна приєднана потужність у точках підключення становить 147 кВт.

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 та Правилами користування електричною енергією (далі - ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Постачати Споживачу електроенергію, як різновид товару:

- в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (додаток №1 «Обсяги постачання електричної енергії споживачу»);

- згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених додатком №2 «Акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін»;

- із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації та 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 електроустановок у відповідності з вказаними по точкам обліку даними у Додатку №10.

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами додатків №3 «Порядок розрахунків» та №4 «Графік зняття показників засобів обліку електроенергії».

2.3.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача згідно з додатком №5 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії».

2.3.5. Здійснювати оплату за послуги по заміні, ремонту, повірці та перепрограмуванню розрахункових засобів обліку.

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

Виконавець Кишуряк К.В.
Кишуряк

1
Акціонерне товариство «Вінницькі міські електричні мережі» ІД №2 2550880
Вінниця
Договір з оригіналом
СО «ВМЕМ»
Кишуряк
07 20 27

Додаток №10 "Перелік місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів";

Додаток №11 "Акт про використання електричної енергії", а також повідомлення про встановлення договірних, величин споживання електричної потужності є невід'ємними частинами цього Договору. розрахункова група.

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 визначається відповідно до додатка №2 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін" (крім виплатів, передбачених пунктами 8.2 і 8.4).

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

9.4. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.2021. Договір вважається 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.

Якщо підставою для укладення Договору про постачання електроенергії є договір оренди об'єкта Споживача, то термін дії даного Договору не може перевищувати терміну дії договору оренди.

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

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

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

10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Постачальник:

ПАТ «Вінницяобленерго»
в особі директора СО «Вінницькі міські ЕМ»

(П.І.Б. посадової особи)

код ЄДРПОУ: _____
ПІН: _____
№ свідоцтва платника ПДВ: _____

Банківські реквізити:

Р/Р № _____
у _____ (назва банку)
МФО _____, адреса банку: _____

Юридична адреса:

21050, м. Вінниця вул. Першотравнева, 2
E-mail: kanc@voe.com.ua
Веб-сторінка: www.voe.com.ua

Адреса СО: вул. Пирогова, 174

E-mail: _____

тел.: 52-50-82

Споживач:

Зинченко Ірина Іванівна д/т

(П.І.Б. посадової особи)

код ЄДРПОУ: 26119498
ПІН: _____
№ свідоцтва платника ПДВ: _____
КВЕД: _____

Банківські реквізити:

Р/Р № _____
у _____ (назва банку)
МФО _____, адреса банку: _____

Юридична адреса:

вул. С.Саргєєва, 3

E-mail: _____

Веб-сторінка: _____

тел.: 86-90-50

М.П.

В.С. Коваленко
(підпис, П.І.Б.)

« 15 » 11 20 13 року

М.П.

О. П. Зенченко
(підпис, П.І.Б.)

« 15 » 11 20 13 року



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

2.3.8. З метою ліквідації аварійних ситуацій в електромережах безперешкодно допускати в будь-який час оперативний персонал **Постачальника** (при пред'явленні службового посвідчення) як до власних електроустановок, так і до електроустановок **Постачальника** або інших суб'єктів господарської діяльності, що знаходяться на території **Споживача** для застосування заходів з відновлення електропостачання.

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

2.5. У разі звільнення **Споживачем** займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі, шляхом банкрутства), відтуження в будь-який спосіб займаного приміщення **Споживач** зобов'язаний повідомити **Постачальника** за 20 діб до дня зміни власника приміщення і в цей самий термін здійснити сплату усіх видів платежів, передбачених цим Договором, до дня зміни власника приміщення включно, а **Постачальник** зобов'язаний припинити постачання електричної енергії з дня звільнення **Споживачем** приміщення.

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 припинити 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. Безперешкодного доступу в будь-який час оперативного персоналу **Постачальника** (при пред'явленні службового посвідчення) до електроустановок **Споживача** та до власних електроустановок або електроустановок інших суб'єктів господарської діяльності, що знаходяться на території **Споживача** для застосування заходів з відновлення електропостачання.

3.1.6. 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. 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 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** попад 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 0,75%, але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діяла на момент виникнення заборгованості за кожний день прострочений платежу, враховуючи день фактичної оплати.

Сума пені вказується у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВтгод. і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів або сили струму робочого напруги об'єкту (визначається згідно з п. 1.3 Правил улаштування електроустановок відповідно до площі поперечного перерізу та профілю проводів (кабелів) за допустимим тривалим струмом) та кількості годин їх використання відповідно до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 4 травня 2006 року N 562, зареєстрованої в Міністерстві ЄОСТИЦІ України 4 липня 2006 року за N 782/12656 або її пізнішої редакції, 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, визначених Методикою.

Кількість годин використання струмоприймачів визначається за тривалістю віддати останньої технічної перевірки, проведеної Постачальником, до дати складання акту про порушення ПКЕЕ включно, але не більше, ніж три календарних роки.

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, стихійне лихо (ураган, буря, пожежа, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, просідання та асув ґрунту); непередбачені ситуації, викликані діями сторони, що не є стороною даного Договору (страйк, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, вибух), 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 внаслідок 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 01 жовтня поточного року надає Постачальнику відомості про розмір очікуваного споживання електричної енергії (додаток №1), в т.ч. для площадок вимірювання Споживача з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВт год і більше.

Споживачі, які розраховуються за електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, та споживачі



постачальників за регульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційованого (годинного) обліку електричної енергії, додатково подають відомості про заявку величини споживання електричної потужності у години контролю максимального навантаження енергосистеми на відповідні розрахункові періоди.

У випадках, передбачених ПКЕЕ, Споживач надає обґрунтування очікуваного обсягу споживання.

У разі ненадання Споживачем зазначених відомостей у встановлений термін розмір облікуваного споживання електричної енергії (потужності) на наступний рік встановлюється Постачальником за фактичними обсягами споживання у відновлених періодах 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 величини споживання електричної потужності на розрахунковий період визначаються для Споживача на години максимуму навантажень енергосистеми окремо для кожного об'єкта з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50000 кВтгод. 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 для споживачів постачальників за регульованим тарифом, електроустановки яких обладнані засобами диференційованого (годинного) обліку електричної енергії, договірні 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, договірні величини 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, в т.ч. для споживачів, що розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу - відповідно до початку та тривалості ПІКОВОЇ ЗОНИ) 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. Звернення Споживача щодо коригування протягом поточного розрахункового періоду договірних 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.

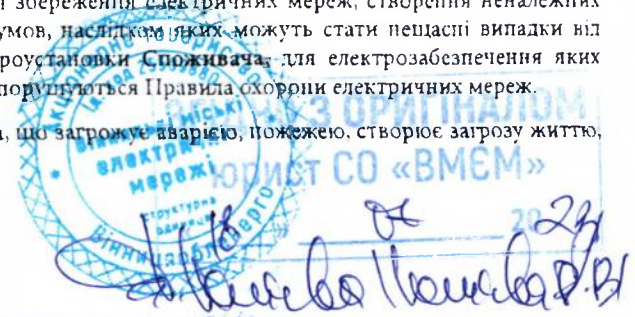
6.1.2. З повідомленням Споживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення Споживачем граничної величини потужності в години максимуму навантаження протягом 30 хвилин і більше.

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 №3;
- невиконання вимог п.7.5 ПКЕЕ, в т.ч.:
- несплати за недовраховану електричну енергію, визначену відповідно до законодавства;
- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;
- невиконання обґрунтованих вимог Постачальника щодо приєднання розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення між Постачальником та Споживачем договорів, наявність яких передбачена ПКЕЕ;

- 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 Споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких Споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж.

6.1.4. У разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю,



а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі, - згідно з додатком №6 "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 шляхом розрахунку згідно з вимогами додатку №3.

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 №7 «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.

Планова повірка розрахункових приладів здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку в терміни, встановлені відповідними нормативними документами.

Споживач до закінчення терміну повірки письмово звертається до Постачальника із заявою щодо надання послуг по заміні, ремонту та повірці розрахункових засобів обліку. Постачальник виконує роботи після попередньої оплати Споживачем вартості послуг.

Якщо повірка розрахункових засобів обліку не виконана в передбачені терміни з вини Споживача то їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої в розрахунковому періоді електроенергії визначаються Постачальником розрахунково за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період. Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів повірених розрахункових засобів обліку має не перевищувати одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється Постачальником за величиною дозвільної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після їх повірки та спільного складання акта, у якому фіксуються покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії (додаток №10 "Перелік місць встановлення електрорічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів" та умов додатка №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії") оформлюються такі документи:

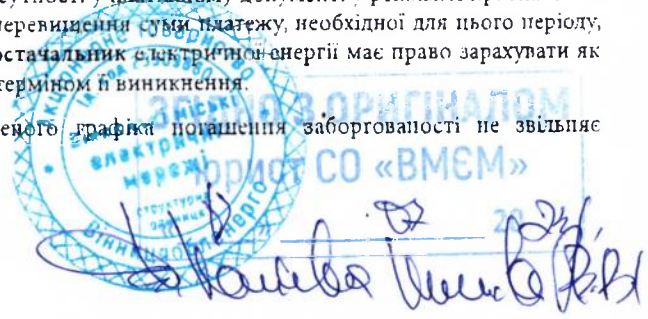
- акт про використану електричну енергію (акт про прийняття-перелавання товарної продукції) згідно форми, що вказана у Додатку №11 "Акт про використану електричну енергію";
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку покази надаються окремо за кожною точкою обліку. На підставі Акту про використану електричну енергію в термін не пізніше 2-х робочих днів після його отримання Постачальник надає Споживачу рахунок на оплату за спожиту електричну енергію, рахунки на здійснення планових платежів на наступний розрахунковий період та інші рахунки, передбачені Договором, які Споживач зобов'язаний сплатити у терміни, встановлені п.5 Договору та Додатком №3.

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 про реструктуризацію 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 перевидання суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем за електричну енергію, Постачальник електричної енергії має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє



Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

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

7.7. 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. Відносини із субспоживачами (для споживачів, які мають приєднані до їхніх мереж субспоживачів)

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

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у додатку №8 "Дані про відпуск електроенергії субспоживачам", у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та 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, а також звіт про використання субспоживачами електричну енергію.

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

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

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

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

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

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

8.4. Відносини із основним Споживачем (для субспоживачів)

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

8.4.2. Додатки до цього договору Додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії споживачу", Додаток №4 "Графік зняття показів засобів обліку електричної енергії", Додаток №7 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах споживача" діють у разі їх доведення до відома основного споживача.

9. Інші умови

9.1. Додатки до цього Договору разом з односторонньою схемою постачання електроенергії Споживачу:

Додаток №1 "Обсяги постачання електричної енергії Споживачу" в ГРІК;

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 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії";

Додаток №6 "Порядок участі Споживача в графіках обмеження електропостачання та графіках відключень";

Додаток №7 "Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача";

Додаток №8 "Дані про відпуск електричної енергії субспоживачам";

Додаток №9 "Перелік цехів, підрозділів Споживача";



380V 4P3

Додаток №2

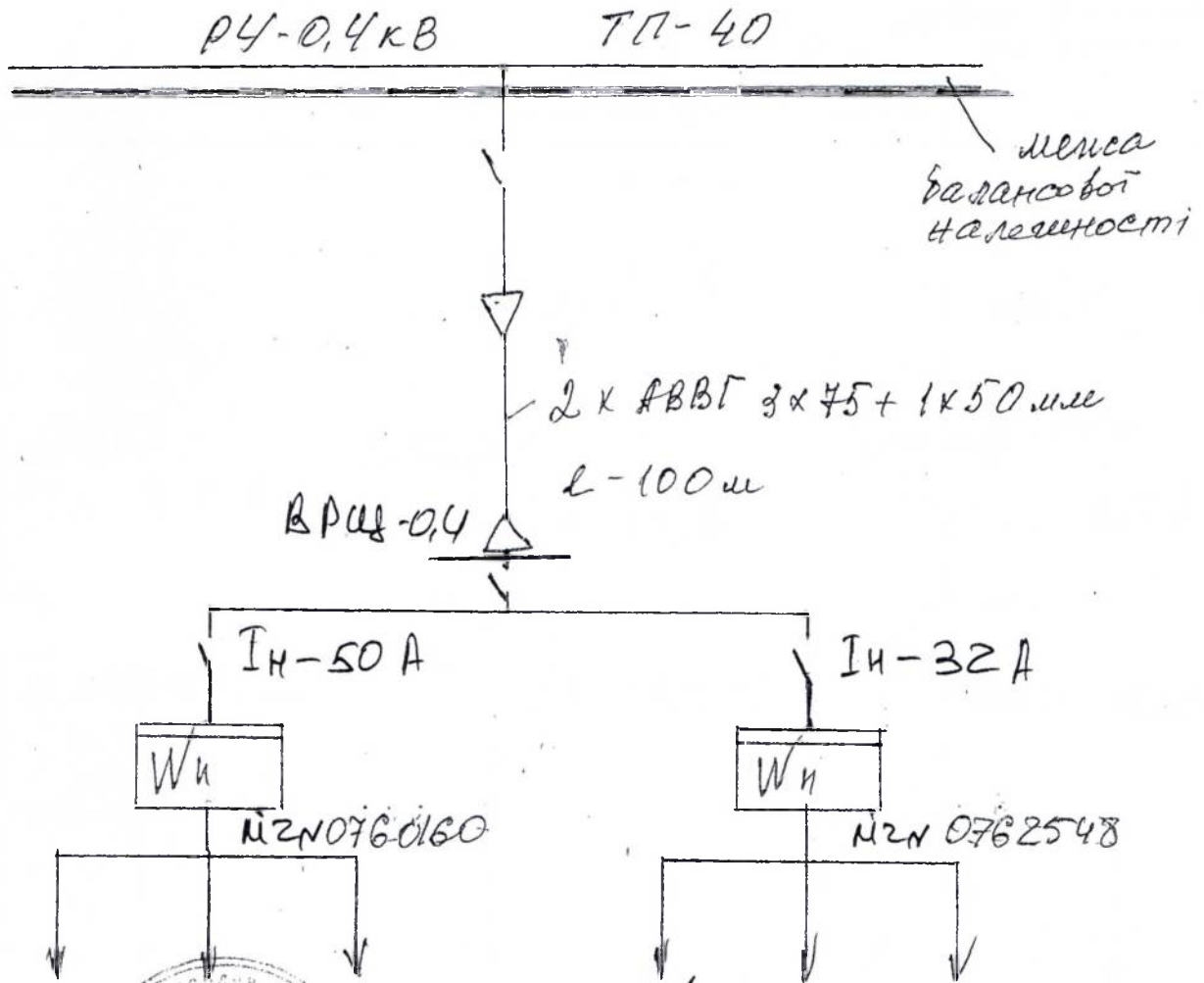
до договору № 155300

від _____

Однолінійна схема

Наводиться однолінійна електрична схема

Примітка: на однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки узгодженого навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання.



Унел: Белев / БАБУГ ЕА/

Постачальник



15. 11 2013 р.

М.П.

Споживач



15. 11 2013 р.

07 2023

Додаток №2

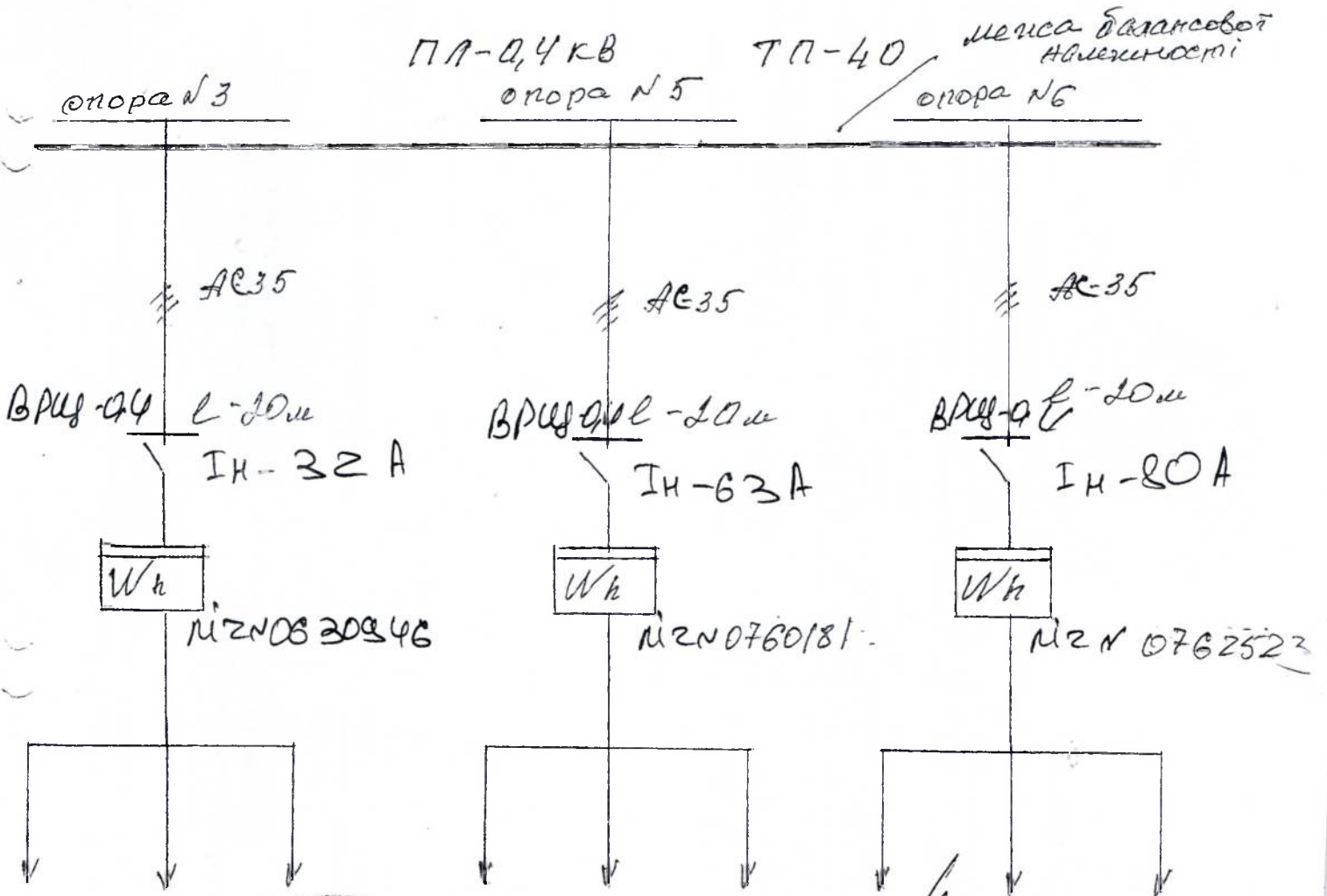
до договору № 155300

від _____

Однолінійна схема

Наводиться однолінійна електрична схема

Примітка: на однолінійній схемі потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки узгодженого навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання.



Унелектор: Бєльке І.Б.Бєльке А.А.

Постачальник

15. 11. 2013 р.

М.П.

Споживач

2013 р.

07. 2023

М.П.

26119

АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ПАТ "Вінницяобленерго", в особі директора СО "Вінницькі міські" ЕМ Ковальчук В.С

та Споживач: СЗОШ № 12

в особі Григорукіна О.П.

цим актом установили:

1. Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін за стан електромереж в точках продажу визначені у таблиці 2.1

Таблиця 2.1 Межі балансової належності Постачальник-Споживач

Точки продажу електроенергії			Клас напруги споживача в точці продажу (1 чи 2)	Категорія надійності ел. пост. (відповідно схем) – 1, 2, чи 3	Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін в точці продажу (назва точки продажу)
№	Номинал-напруги на межі розподілу, кВ	Назва об'єкту електричної мережі (РЩ, ТП, фідер, ПС і т.д.), адреса			
001	0,4	вул. Корна Маркса 3	2	3	На ізоляторях опори №3, №5, №6 ПЛ-0,4 ТП-40к

2. Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
3. Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
4. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача відповідно категорії, що вказана в колонці 5 таблиці 2.1 для відповідної точки продажу.
5. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПБЕЕ.
6. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Постачальнику працівників Постачальника для проведення необхідних робіт.
7. Постачальник зобов'язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.
8. У разі дії протиаварійної автоматики (АПР, САВН) постачання електроенергії Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.6.1.1 Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.
9. Споживач зобов'язується проводити в доведені Постачальником режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням Постачальнику інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у Споживача об'єктів з призначеною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50 000 кВт год та більше (за підсумком минулого року).

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору, складений в двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Примітка: схема електричних з'єднань додається.

Постачальник

«13» 11 2023 р.
М.П.



АКТ

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Постачальник: ПАТ «Вінницяобленерго», в особі директора СО «Вінницькі міські» ЕМ Ковальчука В.С.

та Споживач: СЗОШ № 12

в особі _____ цим актом установили:

1. Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін за стан електромереж в точках продажу вказані у таблиці 2.1

Таблиця 2.1 Межі балансової належності Постачальник-Споживач

№	Точки продажу електроенергії		Клас напруги споживача в точці продажу (1 чи 2)	Категорія надійності ел. пост. (відповідно схемі) – 1,2, чи 3	Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності Сторін в точці продажу (назва точки продажу)
	Номинал напруги на межі розподілу, кВ	Назва об'єкту електричної мережі (РЩ, ТП, фідер, ПС і т.п.), адреса			
002	0,4	вул. Карла Маркса 3	2	3	На Вхідних записках ввідного комутаційного пристрою В ТПЧО РЧ-0,4кВ Кабель код 004 18

2. Постачальник несе відповідальність за технічний стан обладнання, що йому належить.
3. Споживач несе відповідальність за технічний стан, правильну експлуатацію обладнання, що йому належить.
4. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів Споживача відповідно категорії, що вказана в колонці 5 таблиці 2.1 для відповідної точки продажу.
5. Споживач електроенергії та Постачальник зобов'язуються утримувати електроустановки, що вказані в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил користування електричною енергією, ПТЕ, ПБЕЕ.
6. Споживач зобов'язується забезпечувати на своїй території охорону електромережі, що належить Постачальнику та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Постачальнику працівників Постачальника для проведення необхідних робіт.
7. Постачальник зобов'язується забезпечувати на території своїх підстанцій охорону електромереж, що належать Споживачу, та вільний доступ в будь-яку годину доби до електроустановок, що належать Споживачу, працівників Споживача для проведення необхідних робіт.
8. У разі дії противарійної автоматики (АВР, САВН) постачана електроенергія Споживачу припиняється без попередження у відповідності з п.6.1.1 Договору для запобігання аварій в електроустановках Постачальника.
9. Споживач зобов'язується проводити в доведені Постачальником режимні дні виміри електричного навантаження власних електроустановок з подальшим наданням Постачальнику інформації у відповідності до «Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день» у разі наявності у Споживача об'єктів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50 000 кВт.год та більше (за підсумком минулого року).

Даний Акт є невід'ємною частиною Договору, складений в двох примірниках – для Споживача та Постачальника.

Примітка: схема електричних з'єднань додається.

Постачальник _____
« 10 » 11 20 13 р.
М.П.

Споживач _____
20 13 р.
М.П.

ЗГІДНО З ОРИГІНАЛОМ
Вінницькі міські електричні мережі СО «ВМЕМ»
20 13 р.

Тех. отг.

Порядок розрахунків Споживача за використану електроенергію.

1. Оплата вартості використаної електричної енергії здійснюється Споживачем у формі планових платежів шляхом внесення грошових коштів на відповідний рахунок

до _____ числа розрахункового періоду _____ % від вартості договірної величини споживання електроенергії протягом розрахункового періоду.

до _____ числа розрахункового періоду наступні _____ % від вартості договірної величини споживання електроенергії протягом розрахункового періоду.

до 25 числа розрахункового періоду наступні 100 % від вартості фактично використаної величини споживання електроенергії протягом розрахункового періоду.

Споживач протягом 5 днів з моменту отримання рахунку на оплату спожитої електроенергії але не пізніше, ніж за два банківських дні до кінця розрахункового періоду зобов'язується здійснити остаточний розрахунок за спожиту електроенергію за розрахунковий період з урахуванням планових платежів.

2. Оплата вартості зарезервованого обсягу електроенергії на покриття екологічної та аварійної броні здійснюється Споживачем протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду (місяця)

3. Споживач зобов'язується протягом 5-ти днів з моменту отримання відповідного рахунку, здійснити оплату за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії та потужності відповідно до умов, визначених у відповідному додатку до даного договору шляхом перерахування грошових коштів на відповідний рахунок Постачальника

4. Застосування тарифів для розрахунку плати за спожиту електроенергію по окремим точкам обліку електроенергії Споживачу здійснюється Постачальником у відповідності з вказаним у Додатку 2 класом напруги у відповідній точці продажу Споживача.

5. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини Споживача обсяг електричної енергії, використаної Споживачем від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, визначається Постачальником:

- на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку при їх наявності та за умов цілісності встановлених на них пломб Постачальника та державра;

- у всіх інших випадках за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного розрахункового періоду після відновлення розрахункового обліку.

Датою початку періоду порушення розрахункового обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, у якому було виявлено порушення обліку, або час та день, зафіксовані засобом обліку (автоматизованою системою обліку). За день відновлення обліку приймається день складення Акту технічної перевірки вимірювального комплексу після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку.

Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу споживання електричної енергії, визначається за згодою Сторін.

У разі відмови Споживача у погодженні розрахункового періоду для визначення середньодобового споживання цей період приймається тривалістю 10 календарних днів після дня відновлення обліку.

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 середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

Якщо Постачальником встановлена невідповідність розрахункового обліку електричної енергії Споживача вимогам діючих нормативно-правових документів, що пред'являються до комерційного обліку електричної енергії (в т.ч. при простроченні терміну перевірки розрахункових засобів обліку), про що офіційно повідомлено Споживача, в такому разі показники даних засобів обліку для розрахунків не приймаються. При цьому обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунковим підходом в поточному розрахунковому періоді - за середньодобовим обсягом споживання попереднього розрахункового періоду; в наступних розрахункових періодах - за величиною дозвільної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після приведення Споживачем розрахункового обліку до вимог нормативно-правових документів та спільного складення акта про покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

6. У разі обладнання схеми обліку Споживача вимірювальними трансформаторами струму та зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів обліку менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду, ще визначається у відповідності з режимом роботи електроустановки, вказаному у

ГРАФІК ЗНЯТТЯ ПОКАЗНИКІВ ЗАСОБІВ ОБЛІКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

календарний день місяця зняття показників засобів обліку і надання Акту про використану електричну енергію											
Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19

Споживач зобов'язаний в зазначені числа передати Постачальнику Акт про використану електроенергію з показниками засобів обліку електроенергії з врахуванням очікуваного обсягу споживання на кінець місяця

У разі неотримання Постачальником даних про спожиту електричну енергію від Споживача в зазначені терміни (за винятком порушення роботи розрахункового обліку) визначення обсягу спожитої електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється за середньодобовим обсягом споживання за попередній розрахунковий період з подальшим перерахунком у разі надання даних протягом наступного розрахункового періоду.

Тривалість періоду розрахунку за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії до отримання показів розрахункових засобів обліку не перевищує одного повного розрахункового періоду, після чого розрахунок обсягу спожитої електричної енергії здійснюється Постачальником за величиною дозволеної потужності струмоприймачів та кількістю годин їх використання (режим роботи об'єкту Споживача), що вказані у Додатку 3 (таблиця 3.1) без подальшого перерахунку. У цьому разі відновлення розрахунків за розрахунковими засобами обліку здійснюється після спільного складання акта, у якому фіксується покази розрахункових засобів обліку електричної енергії.

Постачальник



« 15 » 11 2013 р.

М.П.



Споживач



26.11.2013 р.

Таблиці 3.1 для відповідного об'єкту Споживача), Постачальник висуває вимогу до Споживача щодо приведення розрахункового обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями

Мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка (5% від номінального струму), або добутку порога чутливості засобу обліку (5% номінального струму лічильника згідно паспорту) на коефіцієнт трансформації системи обліку електричної енергії.

До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожитою електричною енергією проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить Споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку та часу роботи струмоприймачів, визначеного у відповідності з режимом роботи об'єкта споживача з Таблиці 3.1.

7. У разі, якщо умови температурного режиму в місці встановлення належного споживачу засобу обліку не відповідають визначеним нормативно-технічними документами та/або паспортними даними засобів обліку вимогам температурного режиму експлуатації засобів обліку, у зимовий період (грудень - лютий) обсяг спожитої електричної енергії збільшується на 5 % у порівнянні з обсягом, визначеним за фактичними показами цього засобу обліку.

8. Деталізація дозволеної потужності, вказаної в п. 1.1. даного Договору, в розрізі об'єктів Споживача з вказуванням їх режиму роботи (кількості годин використання).

Таблиця 3.1 Деталізація дозволеної потужності в розрізі об'єктів Споживача

№ п.п.	Назва об'єкта та адреса	Дозволена потужність, кВт*	Режим роботи - год. на день/днів на тиждень	Інв. номери точок обліку електроенергії об'єкта Споживача з Додатку 10
1	Залізнична станція м. Кривий Ріг, вул. Т-Ш СТ Д12	147	5/5	-

АКТИВЕР ПОВІДОМЛЕННЯ
 ПОВІДОМЛЕННЯ
 «ВМСМ»
 2023

* Примітка: сумарна дозволена потужність усіх об'єктів не повинна перевищувати значення, вказаного у п.1.1 Договору.

9. У разі визначення обсягів спожитої електричної енергії Споживачем за величиною дозволеної потужності застосовується інформація з Таблиці 3.1.

10. У разі використання Постачальником технологічних електричних мереж основного Споживача для передачі електроенергії у власні технологічні електричні мережі або для електропостачання субспоживачів, а також за умови складання основним Споживачем балансу споживання електроенергії у власних технологічних електричних мережах у відповідності до п.3.26 та 6.23 ПЕКВЕ для визначення обсягу електричної енергії, спожитої основним Споживачем, обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі основного Споживача, та обсягом електричної енергії, відданої в електричні мережі Постачальника та субспоживачів.

Втрати електричної енергії, що пов'язані із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача, визначаються Постачальником аналітичним шляхом, опираючись на паспортні дані обладнання технологічних електричних мереж Споживача, що вказані у Додатку №7, та на підставі даних про баланс електроенергії в технологічних електричних мережах Споживача, що надаються Споживачем щомісяця разом з актом про використання електроенергії.

Постачальник
 15.11.2023

Споживач
 20.12.2023

20.12.2023

Розрахунок втрат електроенергії в мережах Споживача

Цей порядок складено відповідно до Методики по визначенню втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередач, затвердженої Міністерством енергетики 18.02.1998р.

1. Споживач Заклад освітня школа I-IV ст. №12
 2. Адреса вул. К. Маркса, 3

Для обчислення втрат електроенергії в двохмоточному трансформаторі необхідні наступні дані (паспортні або каталожні):

- S_n - номінальна потужність трансформатора (кВА)
 ΔP_{xx} - втрати активної потужності в сталі трансформатора (кВт)
 ΔP_{kz} - втрати активної потужності в міді трансформатора при номінальному навантаженні (кВт)
 I_{xx} - струм холостого ходу трансформатора (%)
 U_{kz} - напруга короткого замикання (%)
 WP_{ϕ} - споживання активної енергії за розрахунковий період (кВт*г)
 WQ_{ϕ} - споживання реактивної енергії за розрахунковий період (кВ*Ар*г)
 при відсутності приладів обліку реактивної електроенергії приймається:

$$WQ_{\phi} = WP_{\phi} \cdot \text{tg}\phi$$

де $\text{tg}\phi$ - для промислових підприємств - 0.8; для непромислових підприємств - 0.6

T_p - кількість годин роботи трансформатора в розрахунковий період (календарне число годин)

T_r - кількість годин роботи підприємства (споживача), або трансформатора під навантаженням в розрахунковий період

Розрахункові формули:

$$\Delta W_P = \Delta W_{P_{xx}} + \Delta W_{P_{kz}} = \Delta P_{xx} \cdot T_p + K_z^2 \cdot \Delta P_{kz} \cdot T_r \quad (\text{кВт} \cdot \text{г}); \quad \Delta W_Q = \Delta W_{Q_{xx}} + \Delta W_{Q_{kz}} = \Delta Q_{xx} \cdot T_p + K_z^2 \cdot \Delta Q_{kz} \cdot T_r \quad (\text{кВ} \cdot \text{Ар} \cdot \text{г})$$

$$\text{де } K_z = \frac{S_{\phi}}{S_n}; S_{\phi} = \sqrt{P_{\phi}^2 + Q_{\phi}^2}; P_{\phi} = \frac{WP_{\phi}}{T_r}; Q_{\phi} = \frac{WQ_{\phi}}{T_r}; \Delta Q_{xx} = \frac{S_n \cdot I_{xx}}{100}; \Delta Q_{kz} = \frac{S_n \cdot U_{kz}}{100}$$

Для обчислення втрат електроенергії в проводах та кабелях необхідні наступні дані (паспортні або каталожні):

- L - довжина лінії (км)
 R_0 - питомий активний опір лінії (Ом/км)
 X_0 - питомий реактивний опір лінії (Ом/км)
 T_p - кількість годин роботи лінії за розрахунковий період
 U_n - номінальна напруга лінії (кВ)

Розрахункові формули обчислення втрат в повітряних лініях:

$$\Delta W_P = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 T_p} \cdot R_e \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт} \cdot \text{г}) \quad \text{де } R_e = R_0 \cdot L;$$

$$\Delta W_Q = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 T_p} \cdot X_e \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВ} \cdot \text{Ар} \cdot \text{г}) \quad \text{де } X_e = X_0 \cdot L$$

Розрахункові формули обчислення втрат в кабельних лініях:

$$\Delta W_P = \frac{WP^2 + WQ^2}{U_n^2 T_p} \cdot R_e \cdot 10^{-3} \quad (\text{кВт} \cdot \text{г})$$



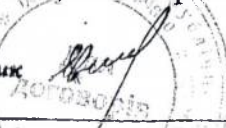
ПЕРЕЛІКІ


місць встановлення електролічильників, за якими проводиться розрахунок за відпущену електроенергію, включаючи субспоживачів

П.п. №	Назва об'єкту, площадки (точки обліку, адреса)	Місце встановлення обліку (назва ПС, № фідера, ТП, комірка, РЩ і т.п.)	№ точки продажу в Додатку 2	№ площадки ввиріювань	Тип та № розрахунково ел. лічильника	Номинал тр-тора напруги	Номинал тр-тора струму	Розрах. коефіцієнт Кр.	Сум. потужність підкл. до ТО струмоприймачів в табл. 3.1. в Додатку 3, кВт*	Признак наракування витрат- № п. 3 і 4 таблиць в Додатку 7 (втрати в ЛЕП і тр-рах)	Приналежн. лічильника (споживач/ субспож-ч)
1	Адреса. Будівля	МРЩ-0,4	-	1-ТП 40	МК 2301 A0760160	-	-	1	30	ЛЕП	спот
2	Адреса. Будівля	МРЩ-0,4	-	1-ТП 40	МК 2301 A076254X	-	-	1	17	ЛЕП	спот
3	Адреса. Будівля	МРЩ-0,4	-	2 ТП 40	МК 2301 A0630946	-	-	1	30	ЛЕП	спот
4	Адреса. Будівля	МРЩ-0,4	-	3 ТП 40	МК 2301 A0760181	-	-	1	25	ЛЕП	спот
5	Адреса. Будівля	МРЩ-0,4	-	4 ТП-40	МК 2301 A076252B	-	-	1	45	ЛЕП	спот

* Примітка: у разі визначення обсягів спожитої електричної енергії Споживачем за величиною дозволеної потужності у розрізі окремих точок обліку застосовується знання, що вказане у кол. 10 таблиці Додатку 10.

Відповідальність за технічний стан засобів обліку несе та сторона договору, на балансі якої вони перебувають, або сторона договору, яка здійснює їх експлуатацію.
Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку електричної енергії та пломб покладається на їх власника.
Тариф для розрахунку вартості відпущеної електроенергії по окремим точкам обліку застосовується з врахуванням класу напруги, що вказаний у Додатку 2 для відповідної точки продажу, інв. номер якої вказується в переліку місць встановлення електролічильників для кожної точки обліку.

Постачальник

 « 15 » 11 2013р.
 М.П.


 Споживач

 « 15 » 11 2013р.
 М.П.

 2013р.
 2013р.

3. Перелік трансформаторів, належних Споживачу, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ п.п	Інв. № точки продажу (згідно Додатку 2)	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	Тип трансформатора	Паспортні дані					Режим роботи	
				Sn, кВА	ΔРхх, кВт	ΔРкз, кВт	Іхх, %	Uкз, %	Тп, год	Тр, год
3.1										
3.2										
3.3										
3.4										
3.5										
3.6										
3.7										
3.8										
3.9										
3.10										

4. Перелік ліній електропередачі, належних Споживачу, в яких проводиться розрахунок втрат електроенергії:

№ п.п	Інв. № точки продажу (згідно Додатку 2)	Місце установки (ТП, ПС і т.п.)	Марка лінії	Тип (ПЛ, КЛ)	Переріз жил D, мм	Паспортні та каталожні дані				Режим роботи
						U _н , кВ	L, км	R ₀ , Ом/км	X ₀ , Ом/км	Тп, год
4.1	180487	ТП-40	АААТ 3*75/1*50	КЛ	3*75/1*50	0,4	0,1	0,326	0,085	9/5
4.2	167992	ТП-40	АААТ 3*75/1*50	КЛ	3*75/1*50	0,4	0,1	0,326	0,085	9/5
4.3	1630946	ТП-40	АС-35	КЛ	35	0,4	0,02	0,85	0,385	9/5
4.4	161592	ТП-40	АС-35	КЛ	35	0,4	0,02	0,85	0,385	9/5
4.5	152001	ТП-40	АС-35	КЛ	35	0,4	0,02	0,85	0,385	9/5
4.6										
4.7										
4.8										
4.9										
4.10										

Постачальник

“ 15 ”
М.П.

2017.

Споживач

2017.

3 ОРИГІНАЛОМ
«ВМЕМ»
07 2017