

ПРО ЗАКУПІВЛЮ ПОСЛУГ З РОЗПОДІЛУ/ПЕРЕДАЧІ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ПОСЛУГ ІЗ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПЕРЕТІКАНЬ РЕАКТИВНОЇ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

м.Радивилів
(місце укладення договору)

«22» січня 2024 року
(дата)

Радивилівський ліцей №2 ім.П.Г. Стрижака Радивилівської міської ради Дубенського району Рівненської області в особі директора Качан Тетяни Миколаївни, що діє на підставі Статуту (далі - Замовник), з однієї сторони, і ПрАТ «Рівнеобленерго» (код ЄДРПОУ 05424874), що здійснює господарську діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, згідно постанови НКРЕКП від 13.11.2018р. №1413 (надалі -- Учасник), в особі начальника Радивилівського відділення Пуцяка Павла Леонідовича, що діє на підставі Довіреності №50 від 01.01.2024 р., з іншої сторони, разом - Сторони, уклали даний договір про наступне:

1. Предмет договору

1.1. Відповідно до Національного класифікатора України ДК 021:2015 «Єдиний закупівельний словник», затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України №1749 від 23.12.2015, предметом закупівлі є послуги з розподілу електричної енергії код ДК 021:2015 65310000-9.

1.2. В рамках виконання умов даного Договору, Сторони погоджуються, що умови надання та отримання послуг, що є предметом даного Договору регулюються даним Договором та Договором про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії з додатками до нього що укладений до укладання даного Договору, який слід рахувати додатком до даного Договору та його невід'ємною частиною.

1.3. Учасник зобов'язується у 2024 році надати послуги, зазначені в п. 1.1. даного Договору, а Замовник - отримати послуги та оплатити їх вартість.

1.4. Найменування послуг - розподіл електричної енергії та забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Обсяг послуги розподілу електричної енергії та забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається в Додатку 1 до цього Договору.

1.5. Обсяги закупівлі послуг з розподілу електричної енергії та послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії можуть бути зменшені, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків Замовника.

2. Якість товарів, робіт чи послуг

2.1. Учасник повинен надати Замовнику послугу з розподілу електричної енергії та послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії в обсягах, визначених цим Договором, із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

3. Ціна договору

3.1. Ціна цього Договору на дату його укладення становить 117499,28 грн. (Сто сімнадцять тисяч чотириста дев'яносто дев'ять грн. 28 коп.), у тому числі ПДВ: 19583,21 грн. Ціну договору вказано з врахуванням кошторисних призначень.

Ціна договору складається з вартості послуги з розподілу електричної енергії та вартість послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за відповідні розрахункові періоди.

Вартість послуги з розподілу електричної енергії за розрахунковий період визначається як добуток обсягів електричної енергії та тарифу на дану послугу затвердженого відповідною Постановою НКРЕКП.

Вартість послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за відповідний розрахунковий період розраховується в порядку визначеному Методикою, затвердженою НКРЕКП. Розрахунок ціни на послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії наведено в п.3 Додатку №1 до даного Договору.

3.2. Тариф на послугу з розподілу електричної енергії, затверджений НКРЕКП у встановленому порядку, на дату укладання договору становить 1,613292 грн за кВт/год з ПДВ.

Тариф на послугу із забезпечення перетікань реактивної енергії, затверджений НКРЕКП у встановленому порядку, на дату укладання договору становить - грн за кВАр/год з ПДВ.

3.3. Оплата послуг, наданих Оператором системи, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним Методики, відповідно до класів напруги кожного приєднання. Тарифи на послуги Оператора системи оприлюднюються Операторами систем у порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3.4. Ціна цього Договору може бути змінена за взаємною згодою Сторін, у відповідності до вимог чинного законодавства шляхом укладання додаткових угод в порядку, визначеному даним Договором та додатками до нього.

4. Порядок здійснення оплати

4.1. Розрахунки Замовника за послуги проводяться у порядку та на умовах, визначених Договором про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та додатках до нього, що є Додатком 2 до даного Договору (далі по тексту – Додаток 2) та є його невід'ємною частиною.

4.2. Замовник здійснює оплату за послуги з розподілу електричної енергії та/або послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії протягом 5 банківських днів, з дня отримання Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу електричної енергії/послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

4.3. Рахунок-фактура за послуги з розподілу електричної енергії та/або послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії формується Учасником виходячи з обсягу електричної енергії, яка була розподілена для відповідного Замовника та тарифу на розподіл електричної енергії за відповідний період, та є підставою для формування Учасником, який є Оператором системи розподілу, Акту приймання-передавання наданих послуг з розподілу електричної енергії/послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Акт приймання-передавання наданих послуг з розподілу електричної енергії/послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та відповідні рахунки (надходження) надаються споживачу в електронному вигляді з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача» з накладенням КЕП уповноваженої особи Учасника.

4.4. Датою отримання Споживачем вицезгаданих документів, вважається дата передачі від Учасника документів з використанням сервісу.

4.5. Отримані сервісом документи, Замовник направляє Учаснику в електронному вигляді з накладенням КЕП уповноваженої особи не пізніше, ніж за 24 години з моменту їх отримання.

5. Надання послуг з розподілу

5.1. Строк (термін) надання послуг визначається умовами Договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та в додатках до нього, які є Додатком 2 до даного Договору.

5.2. Розподіл електричної енергії та перетікання реактивної електричної енергії здійснюються до об'єктів, які обумовлені в Договорі про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та додатках до нього, що є Додатком 2 до цього Договору.

6. Права та обов'язки сторін

6.1. Замовник зобов'язаний:

6.1.1. Своєчасно та в повному обсязі сплачувати грошові кошти за надані послуги.

6.1.2. Отримувати надавані послуги та оформляти документи в порядку та на умовах, визначених в Додатку 2 до цього Договору.

6.1.3. Інші обов'язки Замовника визначаються в Додатку 2 до цього Договору.

6.2. Замовник має право:

6.2.1. Достроково розірвати цей Договір у разі невиконання зобов'язань Учасником, повідомивши про це його у порядку, передбаченому в Додатку 2 до цього Договору та чинним законодавством України.

6.2.2. Контролювати обсяги послуг з розподілу електричної енергії та послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у строки, встановлені цим Договором у межах кошторисних видатків.

6.2.3. Зменшувати обсяг закупівлі послуг з розподілу електричної енергії та послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та загальну вартість цього Договору, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків Замовника. У такому разі Сторони вносять відповідні зміни до Договору та Додатку 1 цього Договору.

6.2.4. Інші права, визначені в Додатку 2 цього Договору.

6.3. Учасник зобов'язаний:

6.3.1. Забезпечити надання послуг у строки та відповідної якості протягом встановленого цим Договором терміну.

6.3.2. Інші обов'язки визначені в Додатку 2 до даного Договору.

6.4. Учасник має право:

6.4.1. Своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за надані послуги.

6.4.2. Обмежити та/або припинити надання послуг у порядку та на умовах, передбачених в Додатку 2 до даного Договору та діючим законодавством України.

6.4.3. У разі невиконання зобов'язань Замовником, Учасник має право достроково розірвати цей Договір, повідомивши про це Замовника у порядку, передбаченому в Додатку 2 до даного Договору та діючим законодавством України.

6.4.4. Користуватися іншими правами, визначеними в Додатку 2 до даного Договору та діючим законодавством України.

6.4.5. На доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Замовника, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно умов визначених в Додатку 2 до даного Договору.

7. Відповідальність сторін

7.1. Види порушень та відповідальності сторін установлені цим Договором та в Додатку 2 до даного Договору.

7.2. У разі невиконання, неналежного або несвоєчасного виконання зобов'язань за цим Договором закупівлі послуги з розподілу електричної енергії та послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної

енергії Сторони несуть відповідальність у порядку, передбаченому чинним законодавством України та в Додатку 2 до даного Договору.

8. Обставини непереборної сили

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання зобов'язань за цим Договором у разі виникнення обставин непереборної сили, які не існували під час укладання Договору та виникли поза волею Сторін (аварія, катастрофа, стихійне лихо, епідемія, епізоотія, війна тощо).

8.2. Сторона, що не може виконувати зобов'язання за цим Договором унаслідок дії обставин непереборної сили, повинна не пізніше ніж протягом п'яти календарних днів з моменту їх виникнення повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі.

8.3. Доказом виникнення обставин непереборної сили та строку їх дії є відповідні документи, які видаються відповідним органом, компетентним видавати такі документи.

8.4. У разі коли строк дії обставин непереборної сили продовжується більше ніж тридцять календарних днів, кожна із Сторін в установленому даним Договором порядку має право розірвати цей Договір.

9. Вирішення спорів

9.1. У випадку виникнення спорів або розбіжностей Сторони зобов'язуються вирішувати їх шляхом взаємних переговорів та консультацій.

9.2. У разі недосягнення Сторонами згоди спори (розбіжності) вирішуються у судовому порядку. Дотримання досудового порядку врегулювання спору не є обов'язковим для Сторін.

10. Строк дії договору

10.1. Цей Договір починає свою дію з 01.01.2024 року та діє до повного використання коштів, передбачених затвердженими кошторисами на відповідний рік, але не довше 31 грудня 2024 року.

10.2. Дія договору про закупівлю може бути продовжена на строк, достатній для проведення процедури закупівлі / спрощеної закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної в початковому договорі про закупівлю, укладеному в попередньому році, якщо видатки на досягнення цієї цілі затверджено в установленому порядку.

10.3. Закінчення строку дії даного Договору не тягне за собою закінчення дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з усіма його додатками та додатковими угодами, який є Додатком 2 до цього Договору.

10.4. Цей Договір укладається і підписується у 2 примірниках, що мають однакову юридичну силу.

11. Інші умови

11.1. Інші умови надання послуг, не передбачені цим Договором, регулюються між Сторонами чинним законодавством України, Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, який є Додатком 2 до цього Договору.

11.2. В разі закінчення строку дії даного Договору, надання послуг з розподілу електроенергії здійснюється на підставі Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії згідно Додатку 2, з усіма його додатками та додатковими угодами.

11.3. Сторони погоджуються, що з метою забезпечення однакового тлумачення визначень Додатку 2, Сторона, яка іменується Учасником для потреб даного Договору є Оператором системи розподілу, а Замовник – Споживачем згідно Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, який є додатком до договору про закупівлю послуги з розподілу електричної енергії.

11.4. Керуючись законом України «Про захист персональних Даних» Сторони розуміють, що вся інформація про їх представника, яка міститься в даному договорі є персональними даними, тобто даними, які використовуються для ідентифікації такого представника. Представник однієї сторони, погоджується з тим, що такі дані зберігаються у іншій сторони для подальшого використання відповідно до чинного законодавства України та для реалізації ділових відносин між сторонами. Підпис на цьому документі представників сторін означає однозначну згоду з вищевикладеним і підтвердженням того, що Представник ознайомлений зі змістом ст.8 Закону України «Про захист персональних даних».

11.5. Істотні умови даного Договору, в тому числі ціна за послуги, можуть змінюватися, шляхом укладення відповідної додаткової угоди до даного Договору у наступних випадках:

1) зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків замовника;

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна обсягів відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав та обґрунтування щодо зменшення обсягів, визначених даним Договором.

2) продовження строку дії Договору про закупівлю та строку виконання зобов'язань щодо передачі товару, виконання робіт, надання послуг у разі виникнення документально підтверджених об'єктивних обставин, що спричинили таке продовження, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат замовника, за умови, що такі зміни не призведуть до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю;

У цьому випадку Сторони погоджуються, що продовження строку дії Договору та строку виконання зобов'язань відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав, обґрунтування продовження строку дії даного Договору та строку виконання зобов'язань, у тому числі обставин непереборної сили, затримки фінансування витрат Замовника. До письмового звернення Сторона, що звертається, додає документ (документи), що документально підтверджує об'єктивні обставини, що спричинили таке продовження.

3) погодження зміни ціни в договорі про закупівлю в бік зменшення (без зміни кількості (обсягу) та якості товарів, робіт і послуг), у тому числі у разі коливання ціни товару на ринку;

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна ціни відбувається на підставі письмового звернення Сторони Договору із зазначенням підстав та обґрунтування щодо зміни ціни в бік зменшення.

4) зміни ціни в договорі про закупівлю у зв'язку зі зміною ставок податків і зборів та/або зміною умов щодо надання пільг з оподаткування - пропорційно до змін таких ставок та/або пільг з оподаткування;

У цьому випадку Сторони погоджуються, що зміна ціни здійснюють у такому порядку:

- підставою для зміни ціни є письмове звернення Сторони Договору та набрання чинності документу, яким затверджені чи встановлені такі ставки, податки і збори та/або зміни щодо надання пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування та зміна яких впливає на визначення вартості (їни) послуги, що є предметом даного Договору;

- нову (змінену) ціну Сторони застосовують з дня введення в дію відповідного документу, яким затверджені чи встановлені такі ставки, податки і збори та/або зміни щодо надання пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та/або пільг з оподаткування, якщо інше не встановлено чинним законодавством України (у тому числі відповідними документом);

- зміна ціни відбувається пропорційно змінній (зміненим) частині (частинам) складової такої ціни, в тому числі і загальна вартість договору.

5) зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміни курсу іноземної валюти зміни біржових котирувань або показників Platts, ARGUS регульованих цін (тарифів) і нормативів, що застосовуються в договорі про закупівлю.

Сторони погоджуються, що зміна ціни (вартості), в тому числі за одиницю послуги, що є предметом даного Договору може відбуватися у такому порядку:

- підставою для зміни ціни є письмове звернення Сторони Договору та набрання чинності документу, яким затверджені чи встановлені регульовані ціни (тарифи) і нормативи, що застосовуються у даному Договорі;

- нову (змінену) ціну Сторони застосовують з дня введення в дію відповідного документу, яким затверджені чи встановлені регульовані ціни (тарифи) і нормативи, що застосовуються у даному Договорі, якщо інше не встановлено чинним законодавством України (у тому числі відповідними документом);

- зміна ціни відбувається пропорційно змінній (зміненим) частині (частинам) складової такої ціни, в тому числі і загальна вартість договору.

11.6. ПрАТ «Рівнеобленерго» є резидентом України, суб'єктом податку на прибуток та сплачує цей податок на загальних підставах за ставками, зазначеними у статті 136.1 розділу 3 «Податок на прибуток» Податкового кодексу України.

11.7 Радивилівський ліцей №2 ім.П.Г.Стрижака Радивилівської міської ради Дубенського району Рівненської області є резидентом України, та є неприбутковою організацією.

Перелік Додатків до Договору про закупівлю послуг з розподілу/передачі електричної енергії та послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Додатки	Назва	Примітка
Додаток 1	Договірні величини розподілу електричної енергії на 2024 рік	
Додаток 2	Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії № 280030111 від 24.04.2020 р.	

Місцезнаходження та банківські реквізити сторін:

Замовник :
Радивилівський ліцей №2 ім.П.Г.Стрижака Радивилівської міської ради Дубенського району Рівненської області
35500, Рівненська область, м. Радивилів, вул. Шкільна, 5
ЄДРПОУ 38505512
UA928201720344240005000159847
в ДКСУ м. Київ
Тел. 0938384686
Директор Тетяна КАЧАН
“ 22 ” січня 2024 року

Учасник:
ПрАТ «Рівнеобленерго»
33013, м.Рівне, вул. Кн.Володимира, 71
ЄДРПОУ 05424874
UA053333680000026007300024435
В філії РОУ АТ «Ощадбанку»
ПІН 054248717168,
Витяг з реєстру платників ПДВ
№ 1728064500028
Тел.: (0362) 694-208, факс: (0362) 694-211
Начальник Павло ПУТЯК
М.П. “ 22 ” січня 2024 року

ДОДАТОК №1

до договору про закупівлю послуг з розподілу/передачі електричної енергії та послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№ 3- 280030111 від "22" січня 2024 р.

м.Радивилів

22 січня 2024 р.

1. Договірні величини розподілу електричної енергії на 2024 рік становлять:

№ п/п	Місяць	Обсяг розподілу електричної енергії, тис. кВт·год	Обсяг послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, тис. кВАр·год
1	Січень	15,16	-
2	Лютий	10,83	-
3	Березень	8,02	-
4	Квітень	4,32	-
5	Травень	4,22	-
6	Червень	4,22	-
7	Липень	3,17	-
8	Серпень	3,17	-
9	Вересень	3,545	-
10	Жовтень	5,315	-
11	Листопад	8,515	-
12	Грудень	2,347	-
Всього за рік		72,832	-

2. З урахуванням діючого на сьогоднішній день тарифу на послугу з розподілу/передачі електричної енергії та послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії оціночна вартість заявлених Замовником на 2024 рік обсягів розподілу електричної енергії становить 117499,28 грн. з ПДВ.

3. Ціна на послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії розраховується за формулою:



Ціна на послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії = к-ть кВАр·год × коеф.Д × тариф.

Значення коеф.Д наведено в Додатку № 11 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (що є Додатком №2) «Порядок розрахунків за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії».

4. Сторони усвідомлюють, що зазначена в п.2 даного Додатку вартість заявлених Замовником обсягів на 2024 рік, визначена виходячи з вартості тарифів на момент укладання даного Договору, а тому не є остаточною, при цьому, у разі зміни ціни істотні умови даного Договору можуть змінюватися у випадках передбачених ч.5 ст.41 Закону України «Про публічні закупівлі».

Фактична вартість послуги розподіленої Замовнику електричної енергії визначається відповідно до умов п.2. Додатку № 4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу/передачі електричної енергії» до Договорів споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії (Додаток 2 до даного Договору).

Підписи сторін:

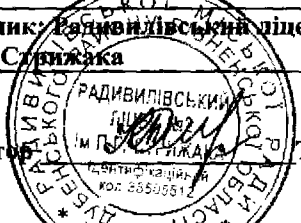

Замовник: Радивилівський ліцей №2 ім.П.Р.Стрижак	Учасник: ПрАТ «Рівнеобленерго»
 Директор ліцею №2 ім. П.Р. СТРИЖАКА Тетяна КАЧАН	 Начальник М.П. РІС Павло ПУТЯК

ДОДАТОК 2
до договору про закупівлю послуг з розподілу/передачі електричної енергії та послуг із забезпечення
перетікань реактивної електричної енергії
№ 3- 280030111 від "22" січня 2024 р.

Перелік договорів споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії

№з/п	Найменування	Місце надання послуг	Примітки
1	Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії №280030111 від 24.02.2020 р. з додатками	<p align="center">м. Радивилів, вул. Шкільна,5 с. Башарівка, вул Набережна,16А с. Копані, вул. Миру,40 с. Копані вул. Пшенична,7 м. Радивилів,вул. Паркова,11 с. Перенятин, вул. Почайівська, 50А</p>	

Підписи сторін:

Замовник: Радивилівська ліцей №2 ім.П.Г.Стижжака	Учасник: ПрАТ «Рівнеобленерго»
 Директор М.П. Тетяна КАЧАН	 Начальник Павло ПУТЯК

м. Радивилів
(місце складання)

24.04.2020 р.
(дата)

ПРАТ «Рівнеобленерго» (код ЄДРПОУ 05424874), що здійснює господарську діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, згідно постанови НКРЕКП від 13.11.2018р. №1113 (надалі – Оператор системи), начальника Радивилівського РЕМ Граловського Віктора Івановича, що діє на підставі довіреності №74 від 23.12.2019 р.,

та Радивилівський ліцей №2 ім. Н. Г. Стрижачка Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, в особі директора Качан Тетяни Миколаївни, (Прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання) що діє на підставі Статуту (далі - Споживач), (установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи) уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір).

1. Загальні положення

1.1 Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Дані за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач вимірюються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1 Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точок розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2 Відомості про засіб (засоби) вимірювання об'єму електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодими) в додатку 3 до цього Договору.

2.3 Споживач сплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 "Порядок розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії".

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1 Об'єм (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого об'єму електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

Фактичні об'єми електричної енергії в ТКО (точці комерційного обліку) визначаються на основі результату вимірювання електричної енергії в точці вимірювання основного ВОЕ (вузла обліку електричної енергії) з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО згідно з методикою приведення даних до комерційної межі, яка розробляється АКО (автоматизована система обліку) та затверджується Регулятором.

3.2 За відсутності розрахункового місяця Оператор системи (Постачальник послуг комерційного обліку) забезпечує визначення об'єму електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо об'єму електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умов його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за ним Договором, у тому числі щодо оплати за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення об'єму електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платіжний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3 Споживач, що є побутовим, зобов'язаний помістити етаном на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:

- через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- за телефоном (0362) 62-42-91, (01-42-72), (067) 620-44-11, (050) 490-44-11, (023) 320-44-11;
- мобільний додаток [MIBER-BOT](#)
- на електронну адресу rahunok@rve.gov.ua, Comptech@rve.gov.ua
- sms-повідомлення на номер (067) 239-54-30
- через абонентський відділ відповідного об'єкту електричних мереж
- шляхом визначення показань у спільному рахунку Оператора системи розподілу.

У разі неотримання до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які Споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі непадання Споживачем звіту про покази комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності передачі (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають врегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показів лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі наймислуватіша та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної Споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 "Порядок розрахунків".

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу (передачу) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплата послуги з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору.

2) відкрити особовий рахунок Споживача.

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.

4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.

7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки.

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпеку експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснені з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачі) безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 до цього Договору;
- 9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи здійснює Постачальник;
- 2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;
- 3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;
- 4) обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;
- 5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;
- 6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;
- 7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
- 8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартам якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;
- 6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
- 2) із додержанням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
- 3) із додержанням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відсутність електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів Споживачем, що не є побутовим, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі, якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.5.1. За внесення платежів Споживачем, що є побутовим передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених цим Договором, у разі, якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплата за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не вище 0,01 відсотка суми боргу за кожний день прострочення. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

Нарахування пені починається з першого робочого дня, наступного за останнім днем граничного строку висесення плати за оплату за послугу з розподілу електричної енергії. Пеня не нараховується за умови наявності заборгованості держави за надані населенню пільги та житлові субсидії та/або наявності у споживача заборгованості з оплати праці, підтвердженої належним чином.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість недоврахованої електроенергії, виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання. Вартість недоврахованої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. 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 у 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 складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо акт на місці складення підписали не менше 3 уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежена або припинена Оператором системи:

1) без попередження у разі:

- виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - 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 Оператора системи та інших споживачів;
- приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;
- самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п'ять робочих днів до дня відключення 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 4 "Порядок розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії" до цього договору;

3) 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;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 9 до цього Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

- 12.3 Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.
- 12.4 Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.
- 12.5 Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.
- 12.6 Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами експлуатації електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.
- 12.7 Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКЦІ.
- 12.8 Невід'ємною частиною Договору є додатки.

- №1 «Заява-приспівання»,
 №2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії»
 * №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача та Субспоживачів»;
 * №4 «Порядок розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії»;
 * №5 «Однолінійна схема»;
 * №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;
 * №7 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;
 * №8 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача».
 * №9 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання»;
 * №10 «Заявлені обсяги споживання електричної енергії, активної та реактивної потужності»
 * №11 «Порядок нарахування плати за надання послуги із забезпечення перегікань реактивної електричної енергії»
 * №12 «Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного Споживача».

(* - додатки, що додатково оформляються для споживачів, які не є побутовими)

12.9 Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, контактний телефон тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та повідкладно внести зміни в цей Договір, на вимогу однієї із Сторін.

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

13. Реквізити сторін

Оператор системи:

ПРАТ «Рівнеобленерго»

Енергетичний ідентифікаційний код

ГЕН код: N 62X4988664773311

Адреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71

Телефон: 694-298 факс: 694-211

Електронна адреса: INFO@ROE.VSEI.UA,

для показів: rokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua МФО 351005

Офіційний веб-сайт: <http://www.roe.vsei.ua>

Банківські реквізити:

п/р UA053333630000926007300024435 у Філії РОУ АТ «Ошадбанк»

МФО 383388 у РОУ 05424874

Гранівський В.І.

Споживач:

Радивилівський ліцей №2 ім. П.Г.Стрижачка

Радивилівської міської ради

Радивилівського району Рівненської області

Адреса: 35500, Рівненська обл., Радивилівський р-н.,

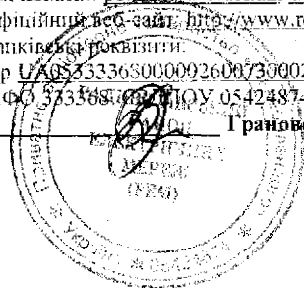
м. Радивилів, вул. Шкільна, 5

ЄДРПОУ: 38505512

Тел. 0938384636

Електронна адреса: school2rad@gmail.com

Качан Т.М.



40420

2228

ДОГОВІР/УГОДА

Атрибути | Реквізити контрагентів | Резолюції/Узгодження | Рух | Адресати | Пов'язані документи

Резолюції

Резолюція | Історія

Автор: Нагачевська С.В. | Дата: 16.04.20 | Проект

Резолюція:

Прошу погодити

1/1



Рішення

Основа | Історія

Назва етапу	Автор	Рішення	Дата	Володар ключа	Результат пе...
Богун С.І.	Богун С.І.	Узгоджено	16.04.20 16:03...		
Семещук Н.С.	Семещук Н.С.	Узгоджено	16.04.20 15:47...		
Кочарян В.В.	Кочарян В.В.	Узгоджено	16.04.20 15:43...		

Коментар:



ОК | Відмінити | Зберегти

Штрих-код

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу **ПРАТ «Рівнеобленерго»** ініціюється (зазначити ким):

ПРАТ «Рівнеобленерго»

(найменування суб'єкта: споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи у разі надання послуги з приєднання)

приєднання споживача **Радивилівський ліцей №2 ім. П.Г.Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, в особі директора Качан Тетяни Миколаївни**

(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі **Статуту**

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою вказаною в Додатку № 2 до даного Договору

ЕІС-код точки _____ 62Z8532781117822, 62Z7472622930491, 62Z3266180568708, 62Z8631418728243, 62Z6562687136441 _____

(за наявності декількох точок розподілу за об'єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)


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

З моменту акцентування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Термін дії договору до 31.12.2020 р.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

24.04.2020 р
(дата подання заяви-приєднання)


(особистий підпис)

Директор Качан Т.М.
(П.І.Б. Споживача)

ПАСПОРТ

точки (точок) розподілу електричної енергії

Радивилівський ліцей №2 ім. П. Г. Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області

(назва споживача)

№п/п	ЕІС код	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги приєднання, кВ	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струмоприймачів	Тип встановлених запобіжників /запобіжних автоматів, А
1	62Z8532781117822	Майновий комплекс(школа)	С. Башарівка, вул.Набережна,16а	0,4	20	20	ІІІ (третя)	40
2	62Z7472622930491	Будівлі та споруди школи(котельня)	С.Копанівул.Колгоспна,7	0,4	5	5	ІІІ (третя)	40
3	62Z3266180568708	Будівлі та споруди школи (ідальня)	С.Копанівул.Колгоспна,7	0,4	5	5	ІІІ (третя)	40
4	62Z8631418728243	Копанівський дошкільний навчальний заклад «Сонечко»	С.Копані,вул.Миру,40	0,4	5	5	ІІІ (третя)	40
5	62Z6562687136441	Майновий комплекс (ліцей№2)	М.Радивилів,вул.Шкільна,5	0,4	45	45	ІІІ (третя)	100

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 5 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 8 та 9.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Підписи сторін

Оператор системи:

Начальник Радивилівського РЕМ Грановський В.І.

(П.П. підпис)

М.П.

24.04.2020 р.



Кочем І.М.

(П.П. підпис)

24.04.2020 р.

Додаток № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

Від 24.04.2020 р. №280030111

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача

№	ЕІС код	Назва об'єкта	Адреса	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Дані засобів обліку					Ступінь напруги приєднання	Клас напруги	Необхідність розрахунків втрат		Примітка	
						Місце встановлення	тип лічильника	№№ приладів обліку	Трансформатори				Розрах. Коэф.	в ЛЕП		в тр-рах
струму	напруги															
1	62Z8532781117822	Майновий комплекс (школа)	С. Башарівка, вул. Набережна, 16а	20	20	В РУ-0,4кВ КТП-326	НІК 2301 АПЗ	_0634317	-	-	1	0,4	II	Ні	Ні	КТП-326
2	62Z7472622930491	Будівлі та споруди школи (котельня)	С.Копані, вул. Колгоспна, 7	5	5	В ящику обліку в підсобному приміщенні	ЛТЕ-1.03ТУ	17004291	-	-	1	0,4	II	Так	Ні	КТП-242
3	62Z3266180568708	Будівлі та споруди школи (дзвіниця)	С.Копані, вул. Колгоспна, 7	5	5	В ящику обліку в підсобному приміщенні	НІК 2301 АПЗ	_0634107	-	-	1	0,4	II	Так	Ні	КТП-242
4	62Z8631418728243	Копанський дошкільний навчальний заклад «Сонечко»	С.Копані, вул. Миру, 40	5	5	В підсобному приміщенні	НІК 2301 АПЗ	_0633179	-	-	1	0,4	II	Так	Ні	КТП-242
5	62Z6362687136441	Майновий комплекс (лицей №2)	М.Радивилів, вул. Шкільна, 5	45	45	В РУ-0,4 кВ ЗТП-40	СА4Е-5030 (6.1/5-100)	_02045061	-	-	1	0,4	II	Ні	Ні	ЗТП-40

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії субспоживачів

№	ЕІС код	Назва субспоживача	Адреса об'єктів субспоживача	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	№№ приладів обліку основного споживача	Місце встановлення	тип лічильника	№№ приладів обліку субспоживача	Трансформатори субспоживача		Розрах. Коэф.	Ступінь напруги приєднання	Клас напруги	Примітка
										струму	напруги				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Підписи сторін

Оператор системи: Начальник Радивилівського РЕМ Грановський В.І.

(посада, П.І.П., підпис)

24 04 2020 р.

Службовий директор Качин Т.М.

(посада, П.І.П., підпис)

24 04 2020 р.

Порядок розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії

1. Розрахунковим періодом за цим Договором є календарний місяць.

2. Порядок подачі показів засобів обліку споживачами:

2.1. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку. Споживач, що не є побутовим також може щомісяця станом на 28 або 29 число розрахункового місяця знімати фактичні показання засобу обліку (лічильника) електричної енергії. Покази засобів обліку зняті в строки, визначені даним пунктом, відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку споживача, фіксуються Споживачем за розрахунковий місяць та будуть вважатися поданими станом на перше число наступного за розрахунковим місяцем.

Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє Звіт про покази засобів обліку, який складається у 2-х примірниках, по одному для кожної сторони, згідно форми встановленої в п.2.2. даного додатку до Договору. Споживач надає такий Звіт про покази засобів обліку Оператору системи розподілу в один із таких способів:

- через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- мобільний додаток VIBER-БОТ
- на електронну адресу pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua
- нарочним у відповідний структурний підрозділ Оператора системи.

2.2. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний надати Оператору системи (Постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за формою:

Договір № _____

Споживач: _____

Тел.: _____

З В І Т

про покази засобів обліку

за _____ 20__ р.

№зп	№ засобу обліку	Показник		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
		Попередній	Теперішній			

Підпис уповноваженої особи: _____

Прізвище: _____

М.П. _____

Посада: _____

В разі наявності субспоживачів (із послідовно встановленим засобами обліку), що мають прямі договори Споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживач надає покази засобів обліку субспоживачів.

3. Оплата послуг з розподілу електричної енергії:

3.1. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу самостійно, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи, якщо згідно з умовами договору про постачання оплата послуги з розподілу забезпечує Постачальник.

3.2. Споживачі, що не є побутовими, здійснюють попередню оплату за послугу з розподілу не пізніше, ніж за 5 банківських днів до початку розрахункового періоду. Попередня оплата здійснюється в розмірі повної вартості заявленого обсягу розподілу електричної енергії у відповідному періоді. Заявлені обсяги розподіленої електричної енергії зазначаються в додатку №10 до Договору.

3.3. Рахунок-фактура за послугу з розподілу електричної енергії та інших платежів визначених умовами даного додатку оплачується:

- протягом 5 робочих днів від дня отримання рахунку-фактури споживачем, якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу самостійно.

Рахунок-фактура за послугу з розподілу електричної енергії може отримуватися споживачем та/або надаватися Оператором системи в один із таких способів:

- на електронну адресу school2rad@gmail.com
- нарочним у відповідний структурний підрозділ Оператора системи

У разі якщо рахунок отримується (надається) через засоби електронного зв'язку, Сторони погоджуються, що датою отримання та надання рахунку є дата відправлення рахунку Оператором системи.

3.4. До інших платежів відносяться: послуга із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, плата за надання споживачу додаткових послуг, плата у рахунок відшкодування завданих збитків, суми штрафних санкцій і т.д.

3.5. Оплата вартості послуг з розподілу, послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, перевищення граничних величин споживання електричної потужності, за надання споживачу додаткових послуг, суми штрафних санкцій і т.д. здійснюються на поточний рахунок Оператора системи. За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок Оператора системи.

4. Оплата послуг, наданих Оператором системи, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, відповідно до тарифних груп і класів напруги кожного приєднання. Тарифи на послуги Оператора системи оприлюднюються Оператором систем у порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Якщо фактичний розподіл електричної енергії виявиться меншим, ніж очікуваний, надлишкові копії зараховуються в погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення, а при її відсутності зараховуються в рахунок оплати послуги з розподілу у наступному розрахунковому періоді.

Платіж внесений Споживачем без зазначення конкретного розрахункового періоду, за який проводиться оплата або без зазначення конкретного призначення платежу, Оператор системи відносить на погашення заборгованості із найдавнішим терміном виникнення.

5. Обсяг фактично розподіленої за розрахунковий період електричної енергії, з урахуванням розрахункової величини втрат у відрізьку мережі від місяця встановлення засобів обліку до межі балансової належності електромереж, визначається відповідно до однолінійної схеми електропостачання.

6. У разі зменшення середнього завантаження вимірювальних трансформаторів струму протягом двох розрахункових періодів менше передбаченої вимогами п.1.5.17. ПУЕ протягом наступного розрахункового періоду Оператор системи, або споживач має право звернутися до власника засобів обліку щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку, за винятком випадків обліку електричної енергії, використаної споживачами з нерівномірним споживанням електричної енергії протягом року. Приведення засобів обліку у відповідність до вимог ПУЕ здійснюється за рахунок їх власника.

У разі звернення до власника засобів обліку Споживача, або Оператора системи з питання невідповідності обліку вимогам ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника приладів обліку, оформляється акт невідповідності метрологічним характеристикам, в якому вказується термін приведення приладів обліку їх власником за його рахунок у відповідність до вимог ПУЕ або технічних характеристик заводу-виробника засобів обліку.

Термін приведення приладів обліку у відповідність до вимог ПУЕ або характеристик заводу-виробника приладів обліку має не перевищувати 1 місяць (для обліку в мережах з напругою 0,4 кВ) і 3 місяці (для обліку в мережах з напругою 6 кВ і більше).

Мінімально допустимий рівень навантаження схеми обліку визначається.

- у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який прирівнюється до порогу чутливості лічильника прямого включення;

- у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму - виходячи з величини мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких нормується їх похибка. До дня закінчення одного повного розрахункового періоду з дня падіння такої вимоги, перший розрахунок за спожиту електричну енергію проводиться за показниками приладів обліку. Після закінчення терміну та за умови, що розрахунковий облік належить споживачу і не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, споживач розраховується за обсяг електричної енергії, виходячи з навантаження електростановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня навантаження схеми обліку та визначеного в договорі часу роботи струмоприймачів.

У разі, якщо Споживач не виконав вимог Оператора системи (електропередавальної організації) щодо приведення розрахункових засобів обліку у технічну відповідність, згідно вимог нормативних документів, - Оператор системи електричної енергії має право:

- попередивши споживача не пізніше, ніж за 5 робочих днів, припинити повністю або частково розподіл електричної енергії.

7. Сторони домовилися, що години використання струмоприймачів споживача збігаються з режимом розподілу електричної енергії і становлять 24 години на добу.

8. Споживач, який прострочив виконання грошового зобов'язання, на вимогу Оператора системи зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також трьох відсотків річних з простроченої суми боргу.

9. У разі припинення повністю або частково розподілу електричної енергії за зверненням Постачальника, або за ініціативою Оператора системи, Споживач повідомляється Оператором системи не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення в один із способів:

- на електронну адресу Споживача, яка зазначена в Договорі або надана Споживачем та відома Оператору системи;
- через особистий кабінет Споживача, у випадку коли Споживач зареєстрований та користується сервісом «Особистий кабінет споживача» на офіційному сайті Товариства www.roc.vscj.ua;
- через sms-повідомлення на контактний номер Споживача, який зазначений в Договорі або наданий Споживачем та відомий Оператору системи;
- телефонограмою на контактний номер Споживача, який зазначений в Договорі споживача або наданий Споживачем та відомий Оператору системи.

10. Обмеження обсягів або припинення розподілу електроенергії Споживачу не звільняє Споживача від оплати пені за кожний день простроченої оплати, яка виникла в розрахунковому періоді.

11. У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини споживача, обсяг електричної енергії, розподіленої споживачу від дня порушення розрахункового обліку до дня відновлення розрахункового обліку, за згодою сторін, може бути визначений на підставі показів технічних (контрольних) засобів обліку або розрахований Оператором системи за середньодобовим обсягом розподілу електричної енергії попереднього розрахункового періоду до порушення розрахункового обліку або наступного, після відновлення розрахункового обліку, періоду.

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 складання спільного акту про покази засобів обліку, після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми обліку. Розрахунковий період, який використовується для визначення середньодобового обсягу розподіленої електричної енергії, визначається Оператором системи.

У разі заміни та/або повірки засобів обліку електричної енергії, трансформаторів струму чи напруги, за умови споживання електричної енергії виробнич строку виконання зазначених робіт, обсяг розподіленої електричної енергії визначається за фактичним середньодобовим споживанням попереднього розрахункового періоду.

12. У разі виявлення представниками Оператора системи пошкоджень чи зриву plomb, установлених у місцях, вказаних в акті про plombування, або пошкоджень відбитків тавр на цих plomb, пошкодження розрахункових засобів обліку, явних ознак втручання в параметри розрахункових засобів (систем) обліку, з метою зміни їх показів, або інших порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії - розрахунок обсягу та вартості недоврахованої (необлікованої) електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно методики визначення обсягу та вартості недоврахованої (необлікованої) електричної енергії, затвердженої Регулятором.

13. Оператор системи є резидентом України, платником податку на додану вартість.

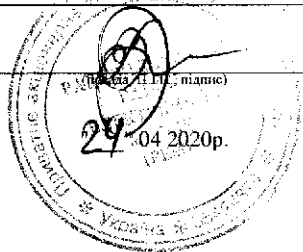
14. Споживач є резидентом України, Є / НЕ Є (потрібно підкреслити) платником податку на додану вартість та Зареєстрований як платник (втяг з реєстру платників від _____).

15. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі несвоєчасного та/або несповнастного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України».

Оператор системи

Начальник Радивилівського РЕМ Грановський В.І.

М.П.



Підпис сторін

Директор Касака І.М.

М.П.



Додаток №5/1* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

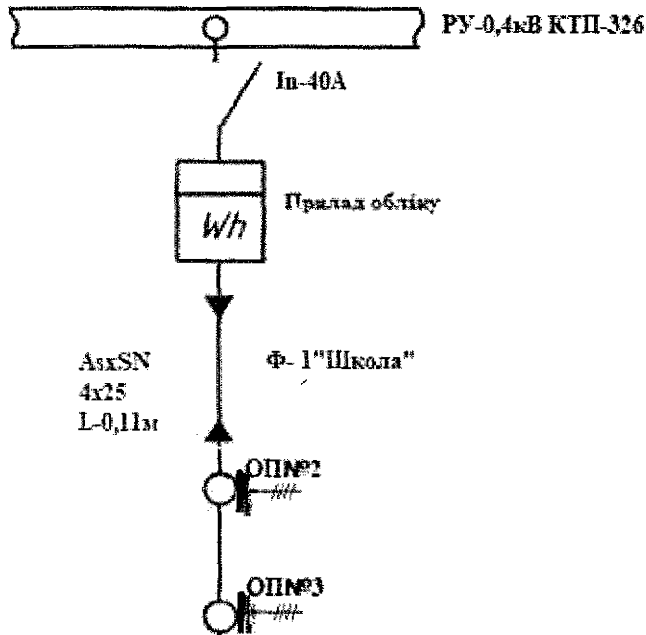
"24" 04 2020 р.

№ 280030111

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу



Схему склав Нагачевська С.В. / (представник Оператора системи, представник Споживача – потрібне підкреслити)

Схему перевірів Галенда А.С. /

"Оператор системи"

Гранюцький В.І.
МП

"Споживач"

Жачан Т.М.
МП

Додаток №6/1* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“24” 04 2020 р.

№ 280030111

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, “Оператор системи” ПрАТ «Рівнеобленерго»

в особі начальника Радивилівського РЕМ Грановського Віктора Івановича, та “Споживач” (назва, адреса об'єкта) Радивилівський ліцей №2 ім. П. Г. Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, майновий комплекс(школа), с.Башарівка, вул.Набережна, 16а,

в особі директора Качап Тетяни Миколаївни,

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії “Споживачу” здійснюється по нормальній, схемі від підстанції (трансформаторного пункту) КТП-326

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№: КЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа» від КТП-326

Дозволена потужність 20,0 кВт

Категорія надійності III

Наявність дизельної електростанції: кількість _____ потужність _____

Наявність АВР _____

2. Межею балансової належності Споживача є:

Затискачі кабельних та повітряних введів на опорах №,2,3 Ф-1 «Школа» від КТП-326;

3.Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

Затискачах кабельних та повітряних введів на опорах №,2,3 Ф-1 «Школа» від КТП-326;

4.“Оператор системи” відповідає за технічний стан : КТП-326, КЛ-0,4 кВ Ф-1 «Школа», опори №,2,3;

5. “Споживач” відповідає за технічний стан: прилад обліку та пломби на ньому, вхідний автомат, все електрообладнання від межі балансової належності.



Додаток №5/2* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

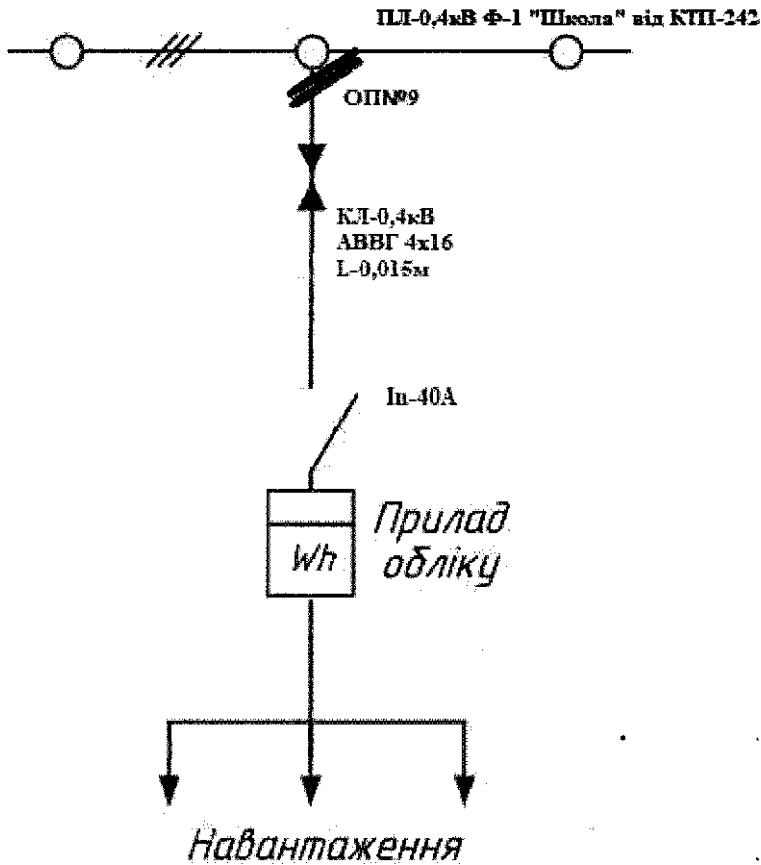
“24” 04 2020 р.


№ 280030111


(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

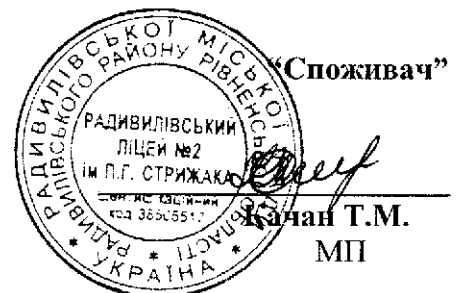
Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу



Схему склав Нагачевська С.В.  /
(представник Оператора системи, представник Споживача – потрібне підкреслити)

Схему перевірів Галенда А.С.  /



Додаток №6/2* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
"24" 04 2020 р.
№ 280030111

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, "Оператор системи" ПрАТ «Рівнеобленерго»

в особі начальника Радивилівського РЕМ Грановського Віктора Івановича, та "Споживач" (назва, адреса об'єкта) Радивилівський ліцей №2 ім. П. Г. Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, будівлі та споруди школи (котельня), с. Копані, вул. Колгоспна, 7;

в особі директора Качан Тетяни Миколаївни,

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту) **КТП-242**

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№: **ОП.№9 Ф-1 «Школа» ПЛ-0,4кВ КТП-242 с. Копані**

Дозволена потужність **5,0 кВт**

Категорія надійності **III**

Наявність дизельної електростанції: кількість _____ потужність _____

Наявність АВР _____

2. Межею балансової належності Споживача є:

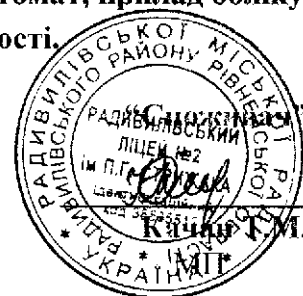
Затискачі кабельного вводу на діючій опорі №9 ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа» від КТП-242 с. Копані;

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

Затискачах кабельного вводу на діючій опорі №9 ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа» від КТП-242 с. Копані;

4. "Оператор системи" відповідає за технічний стан: все електрообладнання до межі балансової належності, ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа», КТП-242, оп. №9;

5. "Споживач" відповідає за технічний стан: кабельний ввід, вхідний автомат, прилад обліку та щомби на ньому, все електрообладнання від межі балансової належності.



Додаток №5/3* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

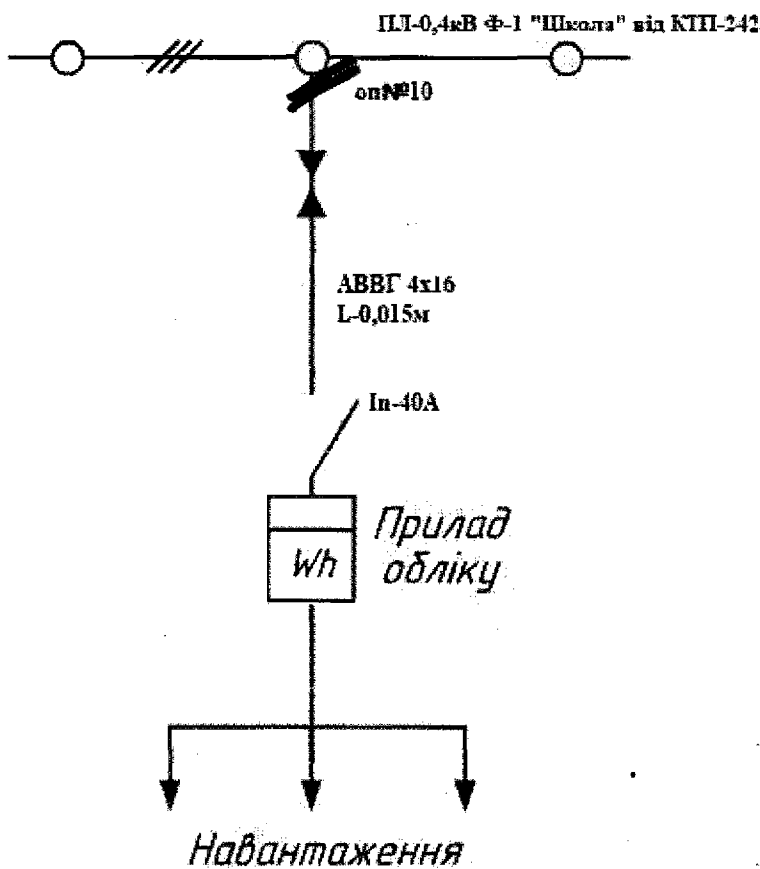
“24” 04 2020 р.

№ 280030111

(*В номер Додатку другого цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)

На схемі позначено: червоною лінією - межа балансової належності, зеленою лінією – точка розподілу



Схему склав Нагачевська С.В.
(представник Оператора системи, представник Споживача – потрібне підкреслити)

Схему перевірів Галенда А.С.

“Оператор системи”

Грандаский В.І.
МП



Споживач”

Качан Т.М.
МП

Додаток №6/3* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“24” 04 2020 р.

№ 280030111

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, “Оператор системи” ПрАТ «Рівнобленерго»

в особі начальника Радивилівського РЕМ Грановського Віктора Івановича, та “Споживач” (назва, адреса об'єкта) Радивилівський ліцей №2 ім. П. Г. Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, будівлі та споруди школи (ідальня), с.Копані, вул.Колгоспна, 7

в особі директора Качан Тетяни Миколаївни, склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії “Споживачу” здійснюється по нормальній схемі від підстанції (трансформаторного пункту) **КТП-242** по кабельних /КЛ/, повітряних /ЛЛ/ ЛЕП , /фідерах/ №№:оп.№10 Ф-1 «Школа» ПЛ-0,4кВ КТП-242 с.Копані;

Дозволена потужність **5,0 кВт**

Категорія надійності III

Наявність дизельної електростанції: кількість _____ потужність _____

Наявність АВР _____

2. Межею балансової належності Споживача є:

Ізолятори на діючій опорі №10 ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа» від КТП-242 с. Копані;

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

Ізоляторах діючої опори №10 ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа» від КТП-242 с. Копані;

4. “Оператор системи” відповідає за технічний стан : все електрообладнання до межі балансової належності, ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа», КТП-242, оп.№10;

5. “Споживач” відповідає за технічний стан: кабельний ввід, вхідний автомат, прилад обліку та пломби на ньому, все електрообладнання від межі балансової належності.



Додаток №6/4* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
"24" 04 2020 р.
№ 280030111

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, "Оператор системи" ПрАТ «Рівнеобленерго»

в особі начальника Радивилівського РЕМ Грановського Віктора Івановича, та "Споживач" (назва, адреса об'єкта) Радивилівський лицей №2 ім. П. Г. Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, Копанівський дошкільний навчальний заклад «Сонечко», с.Копані, вул.Миру,40;

в особі директора Качан Тетяни Миколаївни,

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії "Споживачу" здійснюється по нормальній, схемі від підстанції (трансформаторного пункту) **КТП-242**

по кабельних /КЛ/, повітряних /ПЛ/ ЛЕП , /фідерах/ №№: **оп.№2 ПЛ-0,4кВ Ф-1 «Школа» від КТП-242**

Дозволена потужність **5,0 кВт**

Категорія надійності **III**

Наявність дизельної електростанції: кількість _____ потужність _____

Наявність АВР _____

2. Межею балансової належності Споживача є:

Ізолятори на діючій опорі №2 Ф-1 «Школа» від КТП-242;

3.Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

Ізоляторах діючої опори №2 Ф-1 «Школа» від КТП-242;

4."Оператор системи" відповідає за технічний стан : **Все електрообладнання до межі балансової належності, КТП-242, Ф-1 «Школа», ПЛ-0,4кВ , оп.№2;**

5. "Споживач" відповідає за технічний стан: **все електрообладнання від межі балансової належності, кабельний ввід, вхідний автомат, прилад обліку та пломби на ньому.**

"Оператор системи"

Грановський В.І.
МП



Додаток №6/5* до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

“24” 04 2020 р.

№ 280030111

(*В номер Додатку другою цифрою вноситься № об'єкта споживача згідно додатку №3 цього Договору)

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Ми, “Оператор системи” ПрАТ «Рівнеобленерго»

в особі начальника Радивилівського РЕМ Грановського Віктора Івановича, та “Споживач” (назва, адреса об'єкта) Радивилівський ліцей №2 ім. П. Г. Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області, майновий комплекс (ліцей №2), м. Радивилів, вул. Шкільна, 5

в особі директора Качан Тетяни Миколаївни,

склали цей акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін.

1. Розподіл електричної енергії “Споживачу” здійснюється по нормальній, схемі від підстанції (трансформаторного пункту) ЗТП-40

по кабельних /КЛ/, повітряних /ЛЛ/ ЛЕП, /фідерах/ №№: РУ-0,4кВ Ф-3 «Школа», Ф-4 «Школа» від ЗТП-40

Дозволена потужність 45,0 кВт

Категорія надійності III

Наявність дизельної електростанції: кількість _____ потужність _____

Наявність АВР _____

2. Межею балансової належності Споживача є:

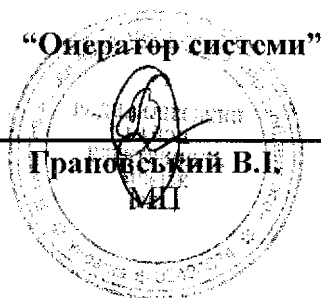
Вихідні клеми фідерного рубильника Ф-3 «Школа», Ф-4 «Школа» в РУ-0,4кВ від ЗТП-40;

3. Точка розподілу Споживачу встановлюється на:

Вихідних клеммах фідерного рубильника Ф-3 «Школа», Ф-4 «Школа» в РУ-0,4кВ від ЗТП-40;

4. “Оператор системи” відповідає за технічний стан: РУ-0,4кВ ЗТП-40, Ф-3 «Школа», Ф-4 «Школа»;

5. “Споживач” відповідає за технічний стан: прилад обліку та пломби на ньому, вхідний автомат, все електрообладнання від межі балансової належності.



Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача

Цей порядок складено відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міненерговугілля від 21.06.2013 р. №399.

1. Найменування Радивилівський ліцей №2 ім.П.Г.Стрижака Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області
2. Адреса 35500,Рівненська обл.,м.Радивилів,вул.Шкільна,5
3. Точка обліку (№ ТП, місце установки засобу обліку) В РУ-0,4кВ КТП-326, КТП-326; В ящику обліку в підсобному приміщенні,КТП-242; В ящику обліку в підсобному приміщенні,КТП-242; В підсобному приміщенні, КТП-242; В РУ-0,4кВ ЗТП-40, ЗТП-40.
4. Розрахунок втрат електричної енергії в мережі здійснюється для рівня інформаційного забезпечення А, тобто проводиться визначення втрат електричної енергії за умов, коли вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється з використанням лічильників інтегрального типу.
5. Розрахункові втрати додаються/віднімаються (необхідно підкреслити) до показів лічильника.
6. Розрахункова схема: згідно Додатку № 5, №6.

6.1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

6.1.1. Розрахункові формули:

Втрати активної енергії у двообмоткових трансформаторах у кВт·год розраховують за формулою

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + P_{H.X.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + g_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

Втрати реактивної енергії у двообмоткових трансформаторах у квар·год розраховують за формулою

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + Q_{H.X.} \cdot T_H = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_p + b_T \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора.

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора; g_T – активна провідність трансформатора, мкСм;

R_T – активний опір трансформатора, Ом; $P_{H.X.}$ – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

T_p – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час нахолження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години;

U_H – вища номінальна напруга трансформатора, кВ. X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу т-ра, квар; b_T – реактивна провідність трансформатора, мкСм.

6.1.2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспорти дані трансформатора				Сезонні коеф-ти форми графіка навантаження	Втрати електричної енергії Споживачу		
	Ном. Потужність, S_N , кВА	Номіналь на напруга, U_N , кВ	$R_{Тпх}$	$R_{Кз}$		не нараховуються	нараховуються в повному обсязі	нараховуються за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

6.2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

6.2.1. Розрахункові формули:

Втрати активної енергії у кВт·год в проводах ПЛ або жилах кабелів КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_n^{(P)} = \alpha \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$$

Втрати реактивної енергії у квар·год в проводах ПЛ та кабелях КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_n^{(Q)} = \alpha \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H =$$

$$= \alpha \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_\phi^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot U_H^2 \cdot l_m \cdot T_H \cdot 10^{-3}$$

де α - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

$R_{ЕК}$ – еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;

$X_{ЕК}$ – еквівалентний індуктивний опір фази ЛЕП, Ом;

$$R_{ЕК} = \sum_{m=1}^n R_{Пm} \cdot l_m$$

$$X_{ЕК} = \sum_{m=1}^n X_{Пm} \cdot l_m$$

$R_{Пm}$ – питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m – довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, км;

n – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП, значення якого визначено згідно з 6.11;

T_p – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

6.2.2. Таблиця з вихідними даними:

Точка обліку (№ТП)	Паспорти дані ЛЕП					Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження	Втрати електричної енергії Споживачу		
	Номінальна напруга, U_N , кВ	Тип ЛЕП (марка та січення проводу/кабелю)	Питомий опір, Ом/км		Довжина, км		не нараховуються	нараховуються в повному обсязі	нараховуються за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Оператору системи
			R_0	X_0					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
КТП-242 (17004291)	0,4	АВВГ 4x16	1,16	0,06	0,015	1,15	-	Так	-
КТП-242 (0634107)	0,4	АВВГ 4x16	1,16	0,06	0,015	1,15	-	Так	-
КТП-242 (0633179)	0,4	АВВГ 4x16	1,16	0,06	0,010	1,15	-	Так	-

Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А.

7. Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам, урахуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами. Відповідно до існуючої на момент оформлення даного Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії при розрахунках за спожиту електричну енергію (необхідне відмітити).

У разі повного відключення від електропостачання струмоприймачів основного споживача всі втрати електричної енергії у мережах основного споживача розподіляються між субспоживачами.

8. Умови щодо розрахунку втрат електричної енергії в мережах споживача, які не визначені та не врегульовані умовами Договору та цим Додатком, визначаються у відповідності до вимог чинного законодавства України, в тому числі Методичних рекомендацій визначення технологічних втрат електричної енергії в трансформаторах та лініях електропередавання, що затверджені наказом Міністерства енергетики від 21.06.2013 р. №399.

Розрахункову схему вихідні дані перевіряв: *Качан Т.М.*
"24" 04 2010

ПрАТ «Рівнеобленерго»

Енергетичний ідентифікаційний код

(ЕІС код) N 62X4988664773311

Адреса: 33013, м. Рівне, Кн. Володимира, 71

Телефон: 694-298 факс: 694-211

Електронна адреса: INFO@ROE.VSELUA,

для показів: pokaz@roe.vsei.ua, Contact@roe.vsei.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.roe.vsei.ua>

Банківські реквізити:

п/р UA053333680000026007300024435 у Філії РОУ АТ «Ощадбанк»

МФО 333368 ЄРДПОУ 05424874

Споживач:

Радивилівський ліцей №2 ім. П. Г. Стрижак

Радивилівської міської ради

Радивилівського району Рівненської області

Адреса: 35500, Рівненська обл., Радивилівський р-н.

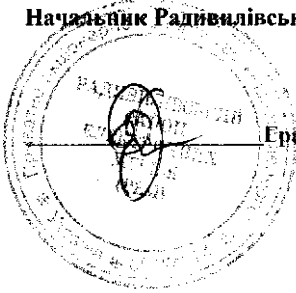
м. Радивилів, вул. Шкільна, 5

ЄДРПОУ 38505512

Тел.: (03633)4-34-59, 0938384636

Електронна адреса: school2rad@gmail.com

Начальник Радивилівського РЕМ



Ерановський В.І.



Качан Т.М.

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання, графіках відключень та заходи з регулювання споживання

1. Оператор системи у відповідності з нормативними документами по складанню графіків обмеження споживання та потужності електроенергії (ГОП_ГОЕ) встановлює такі обмеження:

Електричної енергії (ГОЕ)		Електричної потужності(ГОП)	
тис.кВт.год	1 черга	МВт	1 черга
тис.кВт.год	2 черга	МВт	2 черга
тис.кВт.год	3 черга	МВт	3 черга
тис.кВт.год	4 черга	МВт	4 черга
тис.кВт.год	5 черга	МВт	5 черга

2. До графіків аварійних відключень (ГАВ_СГАВ) занесені: КТП-326, КТП-242, ЗТП-40.

3. _____

3. Порядок повідомлення Споживача про проведення графіків обмеження (ГОП_ГОЕ): телефонограма.
4. Застосування ГАВ та СГАВ проводиться без попередження споживача.
5. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.
6. Контактні дані відповідальної особи Споживача для обміну інформацією, яка уповноважена прийняти рішення у випадку настання технологічних порушень, що повинна вийти на зв'язок у будь-який час доби (за умови виникнення аварійної ситуації):

Посада завісник
ПІБ Коберник В.В.
Тел.: 4-34-60 Моб.тел: _____ Viber: _____

Вказана інформація підлягає письмовому оновленню щоразу після будь-якої зміни даних.

7. Невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під протиаварійні заходи дає Оператору системи право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та нежиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.
8. Споживач зобов'язаний надавати Оператору системи, дані щодо обсягів споживання, дані щодо активної та реактивної потужності рівнів напруги в характерних точках мережі, інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи обладнання.
9. Оператор системи має право призначити додатковий контрольний вимір у характерний день.
10. Визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності здійснюється споживачем у відповідності до встановлених форм. Споживач несе відповідальність за достовірність даних, що подаються.
11. Споживач зобов'язаний надати фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального та мінімального власного попиту з урахуванням статистичних даних та/або умов виробництва.
12. Фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби максимального попиту в ОЕС України, дати яких визначаються Оператором системи:

P															
кВт,															
Q															
кВар.															
	0	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24		

- 11.2 Фактичні добові графіки споживання активної та реактивної потужності для доби мінімального попиту в ОЕС України, дати яких визначаються Оператором системи:

P															
кВт,															
Q															
кВар.															
	0	2	4	6	8	10	12	14	16	18	20	22	24		

13. Споживач зобов'язаний надати Оператору системи інформацію щодо наявних у нього установок компенсації реактивної потужності, які прямо або опосередковано приєднані до системи розподілу, у тому числі:
- поміпальніс індукційне або сміісне навантаження та робочий діапазон регулювання;
- інформацію про наявність автоматичного керування зміною робочих параметрів;
- точку приєднання до системи розподілу;
- схеми із зосередженими параметрами провідності
14. Споживач зобов'язаний надавати інформацію, яка за оцінками Оператора системи потрібна для перспективного планування, у випадку отримання відповідного запиту.
15. У відповідності з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії Споживач зобов'язаний:
- уживати протиаварійні та інші заходи, щодо безпечної експлуатації електроустановок;
- у встановлені договором строки надавати Оператору системи графіки споживання електричної енергії та величини потужності;
- забезпечувати виконання встановлених режимів електроспоживання, виконання заданого обсягу обмеження та аварійних відключень, зазначених у Договорі з оператором системи.

16. Для регулювання споживання електричної потужності Оператор системи на підставі заявлених величин споживання електричної енергії визначає граничні величини споживання електричної потужності для всіх споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт (кВт) і більше та середньомісячним (за підсумком минулого року) обсягом фактичного споживання електричної енергії 50 тис. кВт.год і більше.
17. Гранична величина споживання електричної потужності встановлюється споживачам на період контролю в години ранкового та вечірнього максимуму навантаження енергосистеми згідно Завдання доведеного на відповідний період.
18. Граничні величини споживання електричної потужності для споживачів визначаються як частка від ділення величини середньодобового споживання електричної енергії в робочий день на 24 і на відповідні коефіцієнти заповнення остального добового графіка навантаження у режимні дні замірів (у грудні - для місяців I та V кварталів, червні - для місяців II та III кварталів). Коефіцієнти заповнення для періодів контролю визначаються як частка від ділення величини середньодобового навантаження на величину максимального навантаження в період контролю ранкового та вечірнього максимуму навантаження енергосистеми. Величина середньодобового споживання електричної енергії в робочий день визначається на основі заявленої величини її споживання, встановленої на місяць, та даних про електроспоживання у неробочі, вихідні та святкові дні.
19. Для підприємств, які розраховуються за спожиту електричну енергію за тарифами, диференційованими за періодами часу, у повному обсязі, гранична величина споживання електричної потужності встановлюється на рівні, заявленому споживачем на розрахунковий період.
20. Граничні величини споживання електричної потужності доводяться до споживачів як договірні величини за 10 днів до початку відповідного розрахункового періоду. Повідомлення про ці величини є невід'ємною частиною договору.
21. Споживач зобов'язаний дотримуватися встановлених граничних величин споживання електричної потужності, а також оперативно-диспетчерської дисципліни згідно з нормативними документами, брати участь у протиаварійних заходах.
22. Контроль за дотриманням встановлених граничних величин споживання електричної потужності в години максимального навантаження енергосистеми України здійснюється у відповідності до Методики проведення контрольних вимірів фактичної електричної потужності в споживачів у години максимуму навантаження об'єднаної енергетичної системи України.
23. За результатами контрольних вимірів фактичної електричної потужності уповноважена особа Оператора системи складає Акт (Акт контролю електричної потужності). Споживач у разі перевищення граничних величин споживання електричної потужності несе відповідальність у вигляді штрафу та сплачує його Оператору системи у розмірі двісті відсотків вартості різниці між фактично спожитою та встановленою граничною величиною споживання електричної потужності у відповідному періоді.

Оператор системи: Начальник
Радивилівського РЕМ Грановський В.І.

М.П. «24» 04 2020р.

Підписи сторін
Споживач: Директор Качаєв М.



Заявлені обсяги розподілу електричної енергії, активної та реактивної потужності

1. Це побутовий Споживач зобов'язаний щорічно у термін до 01 вересня надати Оператору системи прогноз на наступні 5 років щодо своїх потреб в обсягах розподіленої електроенергії:

1.1 На перший рік: у розрізі місяців

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Обсяги електроенергії, що розподіляється за місяцями 2020р., тис. кВт.год													Примітки
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік	
1	Майновий комплекс(школа)	С. Башарівка, вул.Набережна, 16а	_0634317	-	-	-	0,8	0,6	0,4	0,4	0,2	0,2	0,6	1,0	1,0	5,2	
2	Будівлі та споруди школи(котельня)	С.Копані, вул.Колгоспна,7	17004291	-	-	-	0,3	0,1	0,1	0,1	0,05	0,05	0,2	0,3	5,0	1,7	
3	Будівлі та споруди школи (дальня)	С.Копані вул.Колгоспна,7	_0634107	-	-	-	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	1,9	
4	Копанівський дошкільний навчальний заклад «Сонечко»	С.Копані, вул.Миру,40	_0633179	-	-	-	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,6	0,7	3,7	
5	Майновий комплекс (ліцей№2)	М.Радивилів, вул.Шкільна,5	_0204506 1	-	-	-	1,0	0,9	0,5	0,5	0,4	0,6	0,9	1,5	1,6	7,9	

1.2 На наступні роки: у розрізі років

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Обсяги електроенергії, що розподіляється за роками, тис. кВт.год			
				20__р	20__р	20__р	20__р
1	Майновий комплекс(школа)	С. Башарівка, вул.Набережна, 16а	_0634317	-	-	-	-
2	Будівлі та споруди школи(котельня)	С.Копані, вул.Колгоспна,7	17004291	-	-	-	-
3	Будівлі та споруди школи (дальня)	С.Копані вул.Колгоспна,7	_0634107	-	-	-	-
4	Копанівський дошкільний навчальний заклад «Сонечко»	С.Копані, вул.Миру,40	_0633179	-	-	-	-
5	Майновий комплекс (ліцей№2)	М.Радивилів, вул.Шкільна,5	_02045061	-	-	-	-

2. Споживач зобов'язаний щорічно у термін до 01 вересня надати Оператору системи прогноз навантаження, потужності передачі або встановленої потужності на наступні 5 років:

2.1. На перший рік у розрізі кожного місяця

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Прогноз активної потужності за місяцями 20р., тис. МВт													Примітки	
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік		

№ п/п	Найменування площадки /об'єкта/	Адреса об'єкта	№№ засобів обліку	Прогноз реактивної потужності за місяцями 20р., тис. МВт													Примітки	
				Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік		

2.2 Інші роки : у розрізі року

№	Найменування	Адреса об'єкта	№№ засобів	Прогноз активної потужності за роками, МВт	Прогноз реактивної потужності за роками, МВт

площадки /об'єкта/	обліску	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р	20__р

3. Додатково до періодичного оновлення даних планування Споживач зобов'язаний надати повідомлення про будь які істотні зміни в режимах споживання, для коригування плану розвитку і реалізації необхідних змін.

4. У разі ненадання не побутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Оператор системи: Начальник
Радивилівського РЕМ Гривачук В.І.

М.П. «



Підпис сторін

Сторінка: Директор Качан Т.М.



04 2020 р.

Порядок розрахунків за надану послугу із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 за № 87 і зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844) – далі Методика.

1. Споживач **Радивилівський ліцей №2 ім.П.Г.Стрижача Радивилівської міської ради Радивилівського району Рівненської області**
2. Юридична адреса: **35500, Рівненська обл., Радивилівський р-н., м.Радивилів, вул.Шкільна,5**
3. Дозволена потужність об'єкта (кВт): Рдозв = **20,45**
4. Режим роботи: **однозмінний, двозмінний, тризмінний, безперервний, сезонний, перемінний (необхідне підкреслити)**
5. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача:

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

Виключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні цього додатку та не вносяться до даної таблиці.

6. В точках вимірювання об'єкта споживача встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, або це точки вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо (так/ні): Ні

7. Характеристики точок вимірювання електроенергії об'єкта споживача:

№ з/п	Точка вимірювання	ЕІС-код	A ⁺	P ⁺	A ⁻	P ⁻	з ^П	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)
			4	5	6	7	8				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	_0634317	62Z8532781117822	+	-	-	-	-	КТП-326	20	10	0,0403
2	_02045061	62Z6562687136441	+	-	-	-	-	ЗТП-40	45	22,5	0,0368

$$D_{cp} = \frac{D_1 + D_2}{2} = \frac{0,0403 + 0,0368}{2} = 0,03855$$

Примітка: колонки 2, 3, як правило, є текстовим і чисельним ідентифікатором точки вимірювання; в колонках 4 – 7 вказуються ознаки наявності ("+"/"-") відповідних типів засобів вимірювання: споживання активної і реактивної електроенергії (A⁺, P⁺), генерації активної і реактивної електроенергії (A⁻, P⁻); в колонці 8 вказується ознака наявності ("+"/"-") вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку; в колонках 10, 11 вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП; в колонках 9, 12 вказуються точка розрахунку і значення ЕЕРП.

8. Значення ЕЕРП розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

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

10. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (зимові або літні режимні виміри, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

11. Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється, якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за обсягом споживача становить 1000 кВАр·год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

12. Споживання реактивної і активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQc_{(O)} = \sum_{i=1}^{K_V} WQc_{(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQc_{(-j)}, \text{ якщо } WQc(O) < 0, \text{ то } WQc(O) = 0,$$

$$WPc_{(O)} = \sum_{i=1}^{K_V} WPc_{(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WPc_{(-j)}, \text{ якщо } WPc(O) < 0, \text{ то } WPc(O) = 0,$$

де WQc(O), WPc(O) – розрахункові значення споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;

i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

K_V, K_T – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

WQc(+i), WPc(+i) – обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період і-ї вхідної точки вимірювання;

WQc(-j), WPc(-j) – обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період j-ї транзитної точки вимірювання.

13. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії розрахункове споживання реактивної електроенергії обчислюється за формулою:

$$WQc(+)=WPe(+)\times\tg\phi I,$$

де $\tgp I$ – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

14. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$\tgp = WQc(O)/WPe(O), \text{ якщо } WPe(O) = 0, \text{ то } \tgp = \tgp H,$$

де значення $WQc(O)$, $WPe(O)$ визначаються згідно п.15 цього додатку з врахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії $WPe(+)$, $WQc(+)$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі визначені розрахунковим шляхом згідно п.16 цього додатку, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPe(-)$, $WQc(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

15. Якщо на об'єкті споживача встановлено генераторні пристрої, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенерційні установки, дизельні генератори тощо), то фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається з урахуванням значення $WPe(O)$, що розраховане за формулою:

$$WPe(O) = \sum_{i=1}^V (WPe_{(+i)} - WPr_{(+i)}) - \sum_{j=1}^T WPe_{(-j)} + \sum_{s=1}^G WPr_{(П)s},$$

якщо $WPe(O) < 0$, то $WPe(O) = 0$,

де $WPr_{(+i)}$, $WPr_{(-j)}$ – обсяги генерації активної електроенергії і-ї вхідної і j-ї транзитної точок вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

s, KG – індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WPr_{(П)s}$ – обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Транзитні обсяги споживання активної електроенергії $WPe(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

16. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенса навантаження за формулою:

$$WQc(-) = WPe(-) \times \tgp,$$

де значення \tgp обмежено значеннями від нуля до $\tgp H$.

17. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються згідно п.15 цього додатку де враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

18. Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенерційні установки, дизельні генератори тощо).

19. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQr(O) = \sum_{i=1}^V WQr_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WQr_{(-j)}$$

якщо $WQr(O) < 0$, то $WQr(O) = 0$,

де $WQr(O)$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQr_{(+i)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQr_{(-j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії, кВАр·год.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

20. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$WQr(O) = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{ед}) \times t_{п},$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{ед}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача та його субспоживачів, кВт;

$t_{п}$ – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

21. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П1 + П2 + П3,$$

де $П1$ – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

$П2$ – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

$П3$ – знижка плати у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

22. Плата $П1$ визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг,$$

де $Пс$ – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

$Пг$ – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

23. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^V WQc_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQc_{(-j)} \times D_j \right) \times T$$

якщо $Пс < 0$, то $Пс = 0$,

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

T – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

Для розрахунку $Пс$ враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання.

24. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_{г} = \left(\sum_{i=1}^Y WQ_{г(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{г(-)} \times D_j \right) \times T.$$

якщо $P_{г} < 0$, то $P_{г} = 0$.

Для розрахунку $P_{г}$ транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{г(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

25. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$P_{г} = WQ_{г(0)} \times D_{ср} \times T,$$

де $D_{ср}$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання, кВт/кВАр.

26. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$P_2 = P_{сх} \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2, \text{ якщо } \text{tg}\varphi \leq 0,25, \text{ то } P_2 = 0, \text{ якщо } \text{tg}\varphi > 2, \text{ то } \text{tg}\varphi = 2.$$

27. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією на електричну та теплову енергію, що виробляється когенераційними установками, а також у точках вимірювання ТЕЦ, МНЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють у режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії $P_{с}$.

28. ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача розраховуються з урахуванням параметрів обладнання його електричних мереж (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

29. ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

30. Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами ЕП, або для вхідних точок вимірювання субспоживача (при розрахунках основний споживач – субспоживач) значення ЕЕРП можуть розраховуватись з урахуванням параметрів обладнання електричних мереж основного споживача і субспоживача за нормальною схемою живлення.

31. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП, зміни нормальної схеми живлення споживача тощо.

32. Нові (перераховані) значення ЕЕРП доводяться до відома споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору і цього додатку. У письмовому повідомленні надається таблиця з переліком точок розрахунку ЕЕРП і новими значеннями ЕЕРП:

№ з/п	Точка розрахунку ЕЕРП	P, кВт	Q, кВАр	ЕЕРП (D)	Примітка
1					
2					

33. Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії, мають бути встановлені вище точок приєднання усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

34. Прямє віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

35. В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії необхідно встановлюватися безпосередньо на приєднаннях споживача.

36. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами п. 16, 19, 23 цього додатку.

37. У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

38. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами за формулами п. 16, 19, 23 цього додатку.

39. В переробний час КУ споживача повинні бути відключені.

40. Установка КУ здійснюється споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії, що встановлені вище точок приєднання усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

41. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сидати за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії згідно п. 23 цього додатку з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Договору.

42. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватися за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції йому нараховується плата за генерацію реактивної електроенергії.

43. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись за розрахунковими формулами за умови нульових показників відповідних лічильників.

44. Споживач зобов'язаний письмовим повідомленням забезпечувати передачу показань розрахункових електролічильників реактивної електроенергії за розрахунковий період відповідно до умов Договору.

45. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що виникають з цього

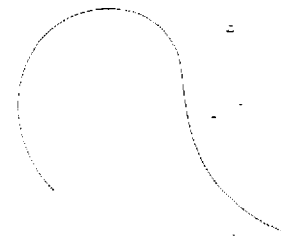
Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

46. Ціна договору становить 12 000 грн., 00 коп. Дванадцять тисяч грн. з ПДВ на 2020 рік.

47. Тариф на послугу із забезпечення реактивних перетікань електричної енергії змінюється автоматично у зв'язку із затвердження НКРЕКП (Регулятором) нових тарифів.

Оператор системи
Начальник Гадивилівського РЕМ
Грановий пункт Гадивилівський район
ЕЛЕКТРИЧНИХ
М.П. *РЧ*
Україна * 0542657120 р.

Споживач
Директор Качанівського РЕМ
Гадивилівський район
ПЦЕН №2
П.П. СТРИЖАКА
М.П. *Стрижак*
"24" 04 2020 р.



Порядок обміну документами у сервісі «Кабінет юридичного споживача»

1. Сторони дійшли згоди в процесі виконання умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в порядку та на умовах даного договору запровадити обмін електронними документами (надходженнями), посвідченими кваліфікованим електронним підписом (далі – КЕП), з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача». Під надходженнями розуміється:

- звіт про покази засобів обліку електричної енергії;
- акт приймання – передавання послуги з розподілу електричної енергії та/або послугу з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- рахунок – фактура за послугу з розподілу електричної енергії та/або послугу з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії;
- рахунок – фактура за додаткові послуги;
- акт виконаних робіт за послугу;
- попередження про припинення розподілу електричної енергії.

2. Споживач зобов'язується щомісяця, з 20 числа не пізніше 23, надавати Оператору системи

(Дата залежить від обсягу спожитих кВт.год)

звіт про покази засобів обліку електричної енергії через веб-сервіс «Кабінет юридичного споживача», який розміщений на сайті <https://ur.roe.vsci.ua/> (далі – Сервіс), з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача.

У разі облаштування вузлів точок обліку електричної енергії приладами обліку електросенергії з автоматичною передачею даних, звіт по таких об'єктах не передається.

3. За даними наданого Споживачем звіту, не пізніше ніж за 24 години, з моменту отримання. Оператор системи формує та направляє Споживачу «Акт про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії» та/або «Акт приймання-передавання за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії», відповідні рахунки (надходження) в електронному вигляді з використанням сервісу з накладенням КЕП уповноваженої особи Оператора системи.

У разі передачі Звіту від Споживача після закінчення робочого дня, або у вихідні дні тижня - обробка та надсилання необхідних документів здійснюватимуться на наступний робочий день.

4. Оператор системи має право використовувати сервіс «Кабінет юридичного споживача» для направлення Споживачу з накладенням КЕП попередження про припинення розподілу електричної енергії у разі не своєчасної оплати Споживачем платежів, передбачених умовами Договору. Датою отримання Споживачем даного Попередження вважається третій календарний день від дати розміщення його Оператором системи в «Кабінеті юридичного споживача». Направлене вказаним вище способом попередження про припинення розподілу електричної енергії вважається врученим належним чином, в розумінні п. 7.5. Правил роздрібного ринку електричної енергії.

5. Податкові накладні отримуються Споживачем виключно в електронному вигляді у порядку, визначеному податковим законодавством України.

6. Датою отримання Споживачем надходжень, вважається дата передачі від Оператора системи документів з використанням сервісу.

7. Отримані сервісом документи, Споживач направляє Оператору системи в електронному вигляді з накладенням КЕП уповноваженої особи Споживача, не пізніше ніж за 24 години з моменту їх отримання.

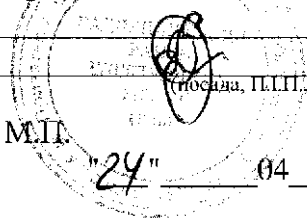
8. У відповідності до Закону України «Про електронні довірчі послуги» та Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг» Сторони визнають, що електронний документ (сформований, підписаний з використанням КЕП та переданий за допомогою Сервісу) ідентичний за змістом та реквізитами з документом на папері, кожен з документів є оригіналом і має однакову юридичну силу.

9. Електронний документ вважається укладеним Сторонами та підписаним всіма необхідними повноважними підписантами з обох Сторін у дату, зазначену в тексті такого електронного документа як дата його складання. Ця умова застосовується, в т. ч., у разі, якщо фактична дата накладання КЕП будь-яким з підписантом будь-якої Сторони буде раніше або пізніше дати електронного документа, зазначеної в тексті останнього.

10. Кожна із Сторін розуміє та усвідомлює, що відсутність у Споживача можливості отримати або відкрити рахунок на оплату послуги з розподілу електричної енергії та або забезпечення перетікань реактивної електричної енергії за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача» не звільняє Споживача від обов'язку оплатити вказані послуги та інші платежі, передбачені умовами Договору.

11. Оператор системи має право призупиняти роботу сервісу «Кабінет юридичного споживача», як повністю, так і частково, при виявленні збоїв, а також з метою проведення профілактичних робіт.
12. Оператор системи має право Проводити модифікацію сервісу «Кабінет юридичного споживача» та пропонувати Споживачу здійснити оновлення програмного забезпечення у відповідності з новими технічними вимогами.
13. Оператор системи має право Повідомляти Споживача шляхом розміщення інформації через сервіс «Кабінет юридичного споживача» про запровадження Оператором системи нових послуг, тарифів, змін стандартних форм документів.
14. Оператор системи має право Припинити обслуговувати Споживача через сервіс «Кабінет юридичного споживача» в односторонньому порядку, у випадку порушення Споживачем умов Договору.
15. Споживач має право звертатись до Оператора системи за консультаціями щодо предмету та порядку розміщення інформації з використанням сервісу «Кабінет юридичного споживача» згідно Договору і отримувати відповідні роз'яснення.
16. У разі закінчення терміну дії КЕП, або про неможливість здійснення електронного документообігу в будь-якому розрахунковому періоді Сторона повідомляє іншу Сторону про це письмово, не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку зазначеного розрахункового періоду.
17. Споживач зобов'язується ознайомитися з Інструкцією використання Сервісу, що розміщені на сайті <https://ur.gov.vsei.ua/>.
18. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані використання Сервісу.
19. Звернення Споживача за допомогою сервісу «Кабінет юридичного споживача», які не передбачені умовами даного Додатку Оператор системи залишає без розгляду.

Оператор системи
Начальник Радивилівського РЕМ
Грановський В.І.



(посада, П.П.І., підпис)

М.П.

"24"

04

2020р.

Споживач
Директор Катан Г.М.



М.П.

"24"

2020р.

