

Заява-приєднання
до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

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 N 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті Оператора системи розподілу АТ «Прикарпаттяобленерго» за адресою <https://www.oe.if.ua> ініціюється споживачем чи Оператором системи розподілу:

приєднання споживача **Підприсмець Костюк Микола Миколайович**,
(Прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі **свідоцтва, в особі підприємця Костюк Микола Миколайович**
(установчі документи споживача у випадку здійснення

господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом (об'єктами) споживача:

№ п/п	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	№ лічильника	ЕІС-код точки комерційного обліку	Режим роботи		
					К-сть робочих днів	К-сть робочих змін	К-сть годин в зміні
1	приміщення магазину	вул. 16 Липня, 339, смт ДЕЛЯТИН, 78442	0008798	62Z56670236 92271	7	3	8

Додатки:

- 1) Паспорт точки (точок) розподілу об'єкта (об'єктів) споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

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

З моменту акцептування 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.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

08.01.20
(дата)

_____ (особистий підпис)

Костюк Микола Миколайович
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса: вул. Степана Бандери, 366, с. БІЛІ ОСЛАВИ, НАДВІРНЯНСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78460

Поштова адреса: вул. Степана Бандери, 366, с. БІЛІ ОСЛАВИ, НАДВІРНЯНСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78460

тел.: електронна адреса (e-mail) :

код ЄДРПОУ: 3382717137

МФО:

Банк:

ПІН: _____ серія _____ № _____ паспорта (для фізичної особи)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

08.01.20
(дата подання заяви-
приєднання)

_____ (особистий підпис)

Костюк Микола Миколайович
(П. І. Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Підприємець Костюк Микола Миколайович
код ЄДРПОУ 3382717137

Інформація щодо об'єкта споживача:

№ п/п	№ лічильника	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу	Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (кВ)
1.	0008798	62Z5667023692271	0,38 кВ (II клас)

- 1) Вид об'єкта приміщення магазину.
- 2) Адреса об'єкта: вул. 16 Липня, 339, смт ДЕЛЯТИН, НАДВІРНЯНСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78442.
- 3) Приєднана потужність за точкою розподілу 6 кВт.
- 4) Дозволена потужність 6 кВт.
- 5) Категорія надійності струмоприймачів Третя.
- 6) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу _____ на напругу _____, струм _____.

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 надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

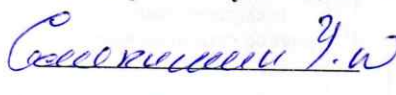
Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

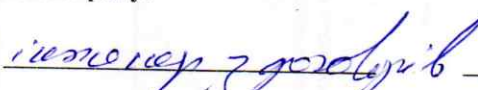
За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках № 5, 8 та 9 Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

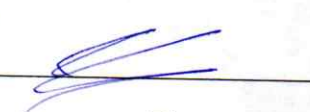
Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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.

Паспорт точки розподілу складено 08.01.2020 року:


П. І. Б.


Посада


Підпис

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ площі/ліній	№ ПТО	Назва об'єкту споживача та субспоживачів	Адреса	Прислана потужність (кВА)	Дозволена потужність (кВт)	Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код)	№ засобу обліку	Тип лічильника	Коефіцієнт трансформації t/c	Коефіцієнт трансформації t/n	Клас напруги / номінальна напруга об'єкту споживача, (кВ)	Місце установа/ки засобів обліку
1	2								10	11	12	13
1	1	приміщення магазину	вул. 16 Липня, 339, с/мт ДЕЛЯТИН, 78442	6	6	62Z5667023692 271	0008798	СО- И449М1-1	1	1	0,38 кВ (II клас)	на фасаді
Всього				6	6							

Субспоживач

Всього	
---------------	--

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

1. Планава заміна, обслуговування та ремонт розрахункових засобів обліку електричної енергії здійснюється Оператором системи розподілу або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок їх власників в терміни, встановлені нормативними документами Державного комітету України з питань технічного регулювання та споживчої політики. Непланава заміна розрахункового засобу обліку електричної енергії здійснюється Оператором системи розподілу або іншою організацією, яка має право на виконання цих робіт, за рахунок організації, на вимогу (за ініціативою) якої здійснюється заміна розрахункового засобу обліку.

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

Дані розрахункових засобів обліку, клас напруги перевірів інспектор: Гладиш Андрій Степанович (Прізвище І.Б.) _____ (підпис)

Оператор системи розподілу:
Філія АТ "Прикарпаттяобленерго"
Південна



Споживач:
Підприсемець Костюк Микола Миколайович

підприсемець Костюк М. М.
(посада, підпис, П.І.Б.)
«8» січня 2020 р.
М.П.

Порядок розрахунків

1. Розрахунки не побутового Споживача за електричну енергію здійснюються за розрахунковий період, який становить календарний місяць.

Покази засобів обліку (лічильників) фіксуються Споживачем самостійно щомісяця 01 числа місяця наступного за розрахунковим станом на 00:00 годину.

Споживач, що не є побутовим, самостійно подає дані про покази лічильника не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом згідно з п. 3.4 Договору. Звіт про покази засобів обліку подається за наступною формою:

№ договору _____

Назва споживача: _____

Тел: _____

Звіт про покази засобів обліку
станом на «__» _____ 20__ р.

№ з/п	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	ЕІС-код точки комерційного обліку	№ засобу обліку	Покази засобу обліку			
					Активна ЕЕ (споживання)	Активна ЕЕ (генерація)	Реактивна ЕЕ (споживання)	Реактивна ЕЕ (генерація)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Субспоживачі							

Споживач: _____

Звіт прийняв: _____

(посада, підпис, П.І.Б)

«__» _____ 20__ р

(посада, підпис, П.І.Б)

«__» _____ 20__ р

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

2. Зчитані Оператором системи розподілу або надані споживачем покази лічильника на інший день вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на перше число календарного місяця шляхом додавання (віднімання) споживання, розрахованого як добуток середньодобового споживання, помноженого на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та першим числом календарного місяця. Середньодобове споживання визначається виходячи з даних про покази лічильника, зафіксовані між двома послідовними зчитуваннями, та кількості днів між цими зчитуваннями показів. Дані, отримані від споживача в розрахунковому періоді, при проведенні процедур їх перевірки та у розрахунках мають менший пріоритет ніж виміряні дані з контрольних лічильників або дані зафіксовані представниками Оператора системи розподілу протягом розрахункового періоду.

3. Обсяг розподіленої електричної енергії Оператором системи розподілу визначається як різниця показів розрахункового засобу обліку на кінець попереднього розрахункового періоду та початок поточного розрахункового періоду.

Якщо протягом розрахункового періоду контрольний показ / показ споживача не отримано, обсяг фактично спожитої електроенергії у поточному розрахунковому періоді визначатиметься по середньодобовому споживанню у попередньому періоді.

У разі тимчасового порушення розрахункового обліку електричної енергії не з вини споживача розрахунок за електричну енергію здійснюється Оператором системи розподілу за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення розрахункового обліку періоду, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку.

4. Оплата послуг, наданих Оператором системи розподілу, здійснюється за тарифами, які встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики. Тарифи на послуги Оператора системи розподілу оприлюднюються на сайті компанії АТ «Прикарпаттяобленерго». Розрахунки за надання послуг з розподілу електричної енергії проводяться споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи розподілу.



Вартість послуги з розподілу електричної енергії в поточному розрахунковому періоді визначається як добуток обсягу розподіленої електричної енергії визначеної в попередньому розрахунковому періоді та тарифу поточного розрахункового періоду.

Споживач, який згідно з умовами п.5.4 Договору самостійно оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператор системи розподілу, здійснює оплату на рахунок Оператора системи розподілу у наступному порядку:

- до 10 числа поточного місяця - 30% вартості розподіленої електричної енергії у поточному періоді,
- до 20 числа поточного місяця - 30% вартості розподіленої електричної енергії у поточному періоді,
- до 25 числа поточного місяця - 40% вартості розподіленої електричної енергії у поточному періоді.

За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу оформляє та надає (направляє) Споживачу Акт прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії та рахунок за розподіл електричної енергії. Споживач проводить остаточний розрахунок за розподіл електричної енергії протягом 5 операційних днів з моменту отримання рахунку.

Дата оплати рахунку (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

Оплату послуги з розподілу електричної енергії для споживачів універсальної послуги здійснює Постачальник універсальної послуги згідно з договором про постачання електричної енергії.

5. За підсумками розрахункового періоду Оператор системи розподілу оформляє та надає (направляє) Споживачу Акт прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії та рахунок за послугу з компенсації перетікань реактивної електричної енергії відповідно до Додатку 10 Договору «Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікання реактивної електроенергії». Термін оплати рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії не має перевищувати 5 операційних з дня отримання (формування) рахунку Споживачем. Споживачам універсальної послуги рахунки за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії надає Електропостачальник.

6. Оформлені належним чином Акти Споживач повертає Оператору системи розподілу у п'ятиденний термін. У разі неперевіреної Споживачем належності підтвердженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

7. Рахунки на оплату обсягу недоврахованої електричної енергії на підставі актів порушень, виписуються Оператором системи розподілу окремо та надаються Споживачу. Оплата за необліковану електричну енергію здійснюється протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунку. Кошти за недообліковану електричну енергію та сукупні збитки перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

8. У разі несвочасної оплати обумовлених Договором платежів, Оператор системи розподілу проводить нараховування плати пені у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, 10 % річних та інфляційні збитки від розміру платежу кожен день прострочення платежу, починаючи з дня наступного після дня оплати.

9. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Оператора системи розподілу та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягу електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням втратних елементів – ліній електропередавання, силових трансформаторів, реакторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та оформлюються Додатком «Розрахунок втрат електричної енергії в мережах споживача».

Втрати електричної енергії в мережах основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії субспоживачам, розраховуються пропорційно до частки її споживання різними субспоживачами.

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

10. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом подаються Споживачами, в яких середньомісячне споживання електричної енергії становить 50000 кВт*год і більше Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу.

11. 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 ненадання та/або несвочасного 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 розподілу:
Філія АТ "Прикарпаттяобленерго"
Південна



Буняк Д. В.

Споживач:
Підприсемець Костюк Микола Миколайович

підприсемець _____ Костюк М. М.

(посада, підпис, П.І.Б.)

«8» січня 2020 р.

М.П.

Акт

**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін між
Оператором системи розподілу і Споживачем**

Споживач електроенергії Підприємець Костюк Микола Миколайович

в особі підприємця Костюк Микола Миколайович

та Філія АТ "Прикарпаттяобленерго" Південна

в особі директор Буняк Дмитро Васильович

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи розподілу ПЛ-0,4кВ оп.27 Л-9 ТП-104

Споживача СІП-0,22кВ від оп.27 Л-9 ТП-104, прилад обліку та все електрообладнання встановлене на об'єкті споживача.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між

Оператором системи розподілу та Споживачем: у точці кріплення кабельного вводу 0,22кВ до ізоляторів на опорі №27, Л-9, ПЛ-0,4кВ ТП-104

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за: ПЛ-0,4кВ оп.27 Л-9 ТП-104

Споживач несе відповідальність за: СІП-0,22кВ від оп.27 Л-9 ТП-104, прилад обліку та все електрообладнання встановлене на об'єкті споживача.

4. Схема електромереж Оператора системи розподілу, якими здійснюється розподіл електричної енергії на даний об'єкт Споживача відповідає третій категорії надійності електропостачання. У власності споживача наявне джерело резервного живлення – , за технічний стан якого і готовність до своєчасного пуску Споживач несе повну відповідальність. Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок Споживача.

5. Споживач електроенергії та Оператор системи розподілу зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, ПТЕ, ПТБ.

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу, доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу для проведення необхідних робіт.

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

Примітка.

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

Оператор системи розподілу:
Філія АТ "Прикарпаттяобленерго"
Південна

директор _____ Буняк Д. В.

«8» січня 2020 р.

М.П.



Споживач:
Підприємець Костюк Микола Миколайович

підприємець _____ Костюк М. М.

(посада, підпис, П.І.Б.)

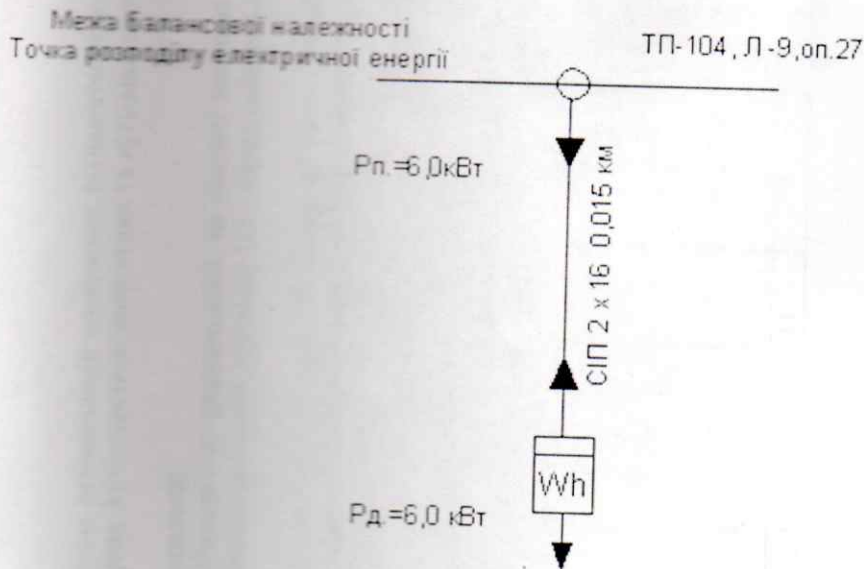
«8» січня 2020 р.

М.П.

Додаток 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 3501014 від 08.01.2020

Однолінійна схема № 1

ПС 35/10 Делятин
пр. "ТП-108"



Однолінійну схему перевірів інспектор: Гладиш Андрій Степанович

(підпис П.І.Б.)

(підпис)

Розподіл електричної енергії по об'єкту приміщення магазину споживача за адресою вул. 16 Липня, 339, смт ДЕЛЯТИН, НАДВІРНЯНСЬКИЙ район, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78442, здійснюється за *третьою* категорією надійності електропостачання.

Перерва в розподілі електричної енергії допускається на час:

ремонту або заміни пошкодженого елемента схеми електропостачання, але не більше 1 доби

№ з/п	Перелік струмоприймачів об'єкту споживача	Дозволена потужність за категоріями, (кВт)	Категорія надійності необхідна згідно визначення ПУЕ (ДБН)
1	приміщення магазину	6,0	Третя

Примітка.
На однолінійній схемі потрібно зазначити межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, точки захисту від перевантаження (встановлення комутаційної апаратури), точки встановлення комерційних засобів обліку, точки продажу електричної енергії. Однолінійні схеми електропостачання складаються на кожен площадку вимірювання. У випадку розподілу електричної енергії субспоживачу необхідно позначити елементи мережі, які спільно використовуються із субспоживачем.

Оператор системи розподілу:
Філія АТ "Прикарпаттяобленерго" Південна

Споживач:
Підприємець Костюк Микола Миколайович

директор _____ В.
(посада, підпис, П.І.Б.)
«8» січня 2020 р.
М.П.

підприємець _____ Костюк М. М.
(посада, підпис, П.І.Б.)
«8» січня 2020 р.
М.П.



Додаток 8 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №3501014 від 08.01.2020 р.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача

2. Порядок розрахунків.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених Наказом № 399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3-5.6 Методичних рекомендацій.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах електромережі здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних таблиць 2.1, 2.2 та розрахункової схеми, наведеної в Додатку 7 "Однолінійна схема" в силових трансформаторах і автотрансформаторах, проводах ПЛІ і жилах кабелів КЛ, струмообмежувальних та шунтувальних реакторах.

Кліматичні втрати, які залежать від погодних умов та обумовлені короною розраховуються за формулою 7.29 (для ПЛІ напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції розраховуються за формулою 7.32 (для ПЛІ напругою 6 кВ та вище) та за формулою 7.33 (для КЛ напругою 6 кВ та вище) Методичних рекомендацій.

2. Таблиці паспортних і розрахункових значень.

2.1. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах

№ ПТО (згідно додатку №3)	Назва ПС, №-ТП, №-РП,	Тип трансформатора (автотрансформатора)	Паспортні дані трансформатора								Розрахункові дані трансформатора				Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження, K_{ϕ}^2			
			Номинальна потужність, Sn (кВА)	Номинальна потужність обмоток ВН/СН/НН (%Sn)	Номинальна напруга обмоток, кВ Uвн/Uсн/Uнн	Напруга короткого замикання, % Uквн. сн/Uквн-нн/ Uксн-нн	Втрати короткого замикання, кВт Pквн- сн/Pквн-нн/Pксн-нн	Втрати х.х., Pнх (кВт)	Струм х.х., I х.х. (%)	Активний опір обмоток т-ра, Ом Rвн/Rсн/Rнн	Реактивний опір обмоток т-ра, Ом Xвн/Xсн/Xнн	Резистивна потужність неробочого холу Qнх, (кВАр)	Зима	Весна	Літо	Осінь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		



Продовження Додатку 8 до Договору
споживача про надання послуг з
розподілу електричної №3501014 від
08.01.2020р.

2.2. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання

№ РТО (згідно додатку №3)	Назва (диспетчерська назва) та номер ЛЕП	Марка проводу (кабеля)	Номіналь- на напруга ЛЕП, U_N (кВ)	Питомий опір, (Ом/км)		Зарядна потужність, Q (кВАр/км)	Ємнісна провідність, ϵ (мкСм/км)	Дов- жина, l (км)	Рік введення в експлуата- цію (для КЛ)	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження, K_{ϕ}^2			
				R_0	X_0					зима	весна	літо	осінь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	СПП-0,22кВ ЛІ-9	Алюміній	0,22	1,95	0	-	0	0,015	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання перевірів інспектор: Гладиш Андрій Степанович
(П.І.Б., підпис)

Примітка.

Паспортні дані 3-х обмоткових трансформаторів заносяться трьома числами; паспортні дані 2-х обмоткових трансформаторів - одним числом.
При розрахунку втрат електроенергії для елементів електричних мереж, для яких відсутні вихідні розрахункові дані згідно таблиць додатку Б Методичних рекомендацій, розрахунок вихідних розрахункових даних здійснюється розрахунковим шляхом за паспортними даними та формулами, наведеними в додатку Б Методичних рекомендацій.

Оператор системи розподілу:

Філія АТ "Прикарпаттяобленерго" Південна



Буняк Д. В.
(посада, підпис, П.І.Б.)

Споживач:

Підприємець Костюк Микола Миколайович

підприємець Костюк М. М.
(посада, підпис, П.І.Б.)

«8» січня 2020 р.
М.П.