

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 **Підприємець Мочернюк Вікторія Романівна**,
(Прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі **виписки, в особі підприємця Мочернюк Вікторії Романівни**
(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			Термін дії документа про право власності
					К-сть робочих днів	К-сть робочих змін	К-сть годин в зміні	
1	Група нежитлових приміщень	вул. Валова, 17/1, м. Коломия	02507337	62Z1734030474100	5	1	8	Визначений документом про право власності
2	Група нежитлових приміщень	вул. Валова, 17/2, м. Коломия	01860355	62Z0401934583755	5	1	8	Визначений документом про право власності

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:

(дата)


(особистий підпис)

Мочернюк Вікторія Романівна
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса: вул. С.Петлюри, 43, кв.4, м. КОЛОМИЯ, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78203

Поштова адреса: вул. С.Петлюри, 43, кв.4, м. КОЛОМИЯ, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78203

тел.: 0950806682 електронна адреса (e-mail): yiktoriyamo@gmail.com

код ЄДРПОУ: 3106706386 паспорт СЕ № 149079

МФО:

Банк:

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата подання заяви-приєднання)


(особистий підпис)

Мочернюк Вікторія Романівна
(П. І. Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Підприємець Мочернюк Вікторія Романівна
код ЄДРПОУ 3106706386

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1 ЕІС-код площадки комерційного обліку - **62Z1734030474100**

№ п/п	№ лічильника	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу	Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (кВ)
1	02507337	62Z1734030474100	0,38 кВ (II клас)

1.2 Дата завершення послуги з первинного приєднання

1.3 Вид об'єкта, до складу якого входить площадка комерційного обліку: група нежитлових приміщень.

1.4 Адреса об'єкта: м. Коломия, вул. Валова, 17/1

1.5 Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку – 8,0 кВт.

1.6 Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 8,0 кВт, у тому числі:

- I категорія надійності ___ кВт;
- II категорія надійності ___ кВт;
- III категорія надійності 8,0 кВт;

1.7 Режим роботи електроустановки(-ок) – цілодобовий/змінний.

2. ЕІС-коди віртуальних точок комерційного обліку:

- ліч. № _____ ЕІС-код _____;

2.1 Рівень напруги ТКО груп електроустановок площадки комерційного обліку приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж ОСР:

Рівень напруги	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги										*	

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, ЕІС-коди ТКО, сторона відповідальна за ТКО, тощо, зазначаються в Додатку 3 до Договору.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ п/п	Вид електроустановки	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. 2 черга					
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. 2 черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.2	Без можливості відпуску					
4.3	Установки електроопалення					

4.4

Установки
електроводонагрівання

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мережі 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 прислання), відображається в додатку № 7 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 витрат 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 прислання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Ресстру ТКО «*ДВ*» *Тривавсь* 2023 р.

Сенюк В.М.

керівник групи з договорів

П. І. Б.

Посада



Додаток 2.2 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2603389 від «21» 05 2023 р.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Шанрисьмець, Мочершок Вікторія Романівна
код ЄДРПОУ 3106706386

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1 ЕІС-код площадки комерційного обліку - **62Z0401934583755**

№ п/п	№ лічильника	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу	Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (кВ)
1	01860355	62Z0401934583755	0,22 кВ (II клас)

1.2 Дата завершення послуг з первинного приєднання

1.3 Вид об'єкта, до складу якого входить площадка комерційного обліку: група нежитлових приміщень.

1.4 Адреса об'єкта: м.Коломия, вул.Валова, 17/2

1.5 Придана потужність за площадкою комерційного обліку – **4,5 кВт**.

1.6 Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – **4,5 кВт**, у тому числі:

- I категорія надійності **кВт**;
- II категорія надійності **кВт**;
- III категорія надійності **4,5 кВт**;

1.7 Режим роботи електроустановки(-ок) – **цілодобовий/змінний**.

2. ЕІС-коди віртуальних точок комерційного обліку:

- ліч. № _____ ЕІС-код _____;

2.1 Рівень напруги ТКО груп електроустановок площадки комерційного обліку приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж ОСР:

Рівень напруги	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги											*

3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, ЕІС-коди ТКО, сторона відповідальна за ТКО, тощо, зазначаються в Додатку 3 до Договору.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№ п/п	Вид електроустановки	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (для генеруючих установок	Місце встановлення окремих елементів електроустановки	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в експлуатацію
4.1	Генеруючі установки			ЕІС-код черги - _____		
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. 2 черга			ЕІС-код черги - _____		
4.1.1	З можливістю відпуску					
4.1.2	Без можливості відпуску					
4.2	Установки збереження електроенергії					
	у т.ч. 1 черга					
	у т.ч. 2 черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.2	Без можливості відпуску					

4.3	Установки электроопаления		
4.4	Установки электроводонагревания		

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.

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 площадки комерційного об'єкту складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «Д3» м. Ірпавськ 2023 р.

Сенюк В.М. керівник групи з договорів
 П. І. Б. Посада
 Директор



луг
 зго
 алі
 тої
)В
 ку
 *
 ти

Додаток 3 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2603389 від « 30 » 05 2023 р.

Відомості про розрахункові засоби активної та реактивної електричної енергії

№ плошадки	№ РТО	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	Приєднана потужність (кВА)	Дозволена потужність (кВт)	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) ТКО	Серійний номер лічильника	Тип лічильника	Призначення лічильника	Засоби обмеження потужності, А	Вид енергії (CA, CP, GA, GP)	Період інстрування, хв	Метод зчитування показів (/показально/д-дистанційно)	Коефіцієнт трансформації т/с	Коефіцієнт трансформації т/н	Результуючий коефіцієнт вузла обліку e/c	Рівень напруги / клас напруги зворота обліку, (кВ)	Місце розташування засобів обліку
1	2	3	4			5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	1	Група нежитлових приміщень	р-н Коломийський, м. Коломия, вул. Валова, 17/1	8,0	8,0	62Z1734030474100	02507337	Matrix MTX 3R30.DH.4L1 -Y4	OC	20	CA CP GP	-	Л	1	1	1	0,38кВ (II клас)	КДЕ в середині будівлі
2	2	Група нежитлових приміщень	р-н Коломийський, м. Коломия, вул. Валова, 17/2	4,5	4,5	62Z0401934583755	01860355	Matrix MTX 1A10.DG.2L5 -YD4	OC	-	CA	-	Д	1	1	1	0,22кВ (II клас)	Ввідна шафа в середині будівлі
Всього:				12,5	12,5													

Субспоживачі

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Всього:

*8 ОС - основний, ЕТ - еталонний, ДБ - дублюючий, ВР - верифікаційний, ТХ - технічний, ВП - облік на власні потреби.

*10 СА - споживання активної, СР - споживання реактивної, ГА - генерація активної, ГР - генерація реактивної.

*11 За наявності АСКОЕ - 30 хв.

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

1. Планова 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.

Платіж, яка
має право, за рахунок...

артість 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 Оператору 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 про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії та рахунок за розподіл електричної енергії. Споживач проводить остаточної 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.

Оплата 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 про прийняття-передавання наданої послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії та рахунок за послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії відповідно до Додатку 10 Договору «Порядок розрахунків за надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії». Термін оплати рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії не має перевищувати 5 операційних з дня отримання (формування) рахунків споживачем. Споживачем універсальної послуги рахунок 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 неповернення Споживачем належно підтверженого Акта та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

7. Рахунок на оплату обсягу недоархованої електричної енергії на підставі актів порушень, випливають Оператором системи розподілу окремо та надаються Споживачу. Оплата за необліковану електричну енергію здійснюється протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунка. Кошти за недообліковану електричну енергію та суми збитків перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

8. У разі несвочасної оплати обумовлених Договором платежів, Оператор системи розподілу проводить Споживачу нарахування плати пені у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, 10 % річних та інфляційні збитки від розміру платежу за 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) обсягів 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 8 "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 неналежного та/або несвочасного повідомлення Споживач відшкодує Оператору системи в повному обсязі заплановані збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.



Споживач:
Підприсем'я Мочернюк Вікторія Романівна

Підприсем'я Мочернюк Вікторія Романівна
(посада, підпис, П.І.Б.)
« » » 2023.07.
М.П.

Директор
(посада, підпис, П.І.Б.)
« » » 2023.07.
М.П.

Акт

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

Споживач електроенергії Підприємств Мочернюк Вікторія Романівна в особі підписи Мочернюк Вікторія Романівна та Філія АТ "Прикарпаттяобленерго" Коломийська в особі директора Косована Анастолія Михайловича цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок: Оператора системи розподілу: ЛЕП-0,4кВ від ТП-3 до РЩ №126, ТП-3, ЛЕП-6кВ (пр.ТП-103) ПС «Коломия».
2. Споживача: кабельний ввід від РЩ №126 до приладу обліку, прилад обліку та все електрообладнання об'єкта.
3. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між Оператором системи розподілу та Споживачем: на вихідних клеммах комутаційного апарата в РЩ №126, Л-19 від ТП-3.
4. Оператор системи розподілу несе відповідальність за: ЛЕП-0,4кВ від ТП-3 до РЩ №126, РЩ №126, ТП-3, ЛЕП-6кВ (пр.ТП-103) ПС «Коломия».
5. Споживач несе відповідальність за: кабельний ввід від РЩ №126 до приладу обліку, прилад обліку та все електрообладнання об'єкта.
6. 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.
7. 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.
8. 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.
9. 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. Примітка.

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

Оператор системи розподілу:
Філія АТ "Прикарпаттяобленерго"
Коломийська



Директор
« » » 2023 р.
М.П.

Споживач:
Підприємств Мочернюк Вікторія Романівна

Підприємств
(посада, підпис, П.І.Б.) Мочернюк В.Р.
« » » 2023 р.
М.П.

Додаток 6.2 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу
електричної енергії № 2603389 від
«28» 03 2023 р.

Акт

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

Споживач електроенергії Підприємств Мочернюк Вікторія Романівна в особі підприємця Мочернюк Вікторія Романівна та Філія АТ "Прикарпаттяобленерго" Коломийська в особі *директора* Косована Анатолія Михайловича цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок: Оператора системи розподілу: шит №126, Л-19 від ТП-3, ТП-3, ЛЕП-6кВ (пр. ТП-103) ПС «Коломия». Споживач: кабельний ввід від шита №126, Л-19 від ТП-3 до приладу обліку, прилад обліку та все електрообладнання об'єкта.
2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між Оператором системи розподілу та Споживачем: на контактних з'єднаннях кабелів в шиті №126, Л-19 від ТП-3.
3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за: шит №126, Л-19 від ТП-3, ТП-3, ЛЕП-6кВ (пр. ТП-103) ПС «Коломия».
- Споживач несе відповідальність за: кабельний ввід від шита №126, Л-19 від ТП-3 до приладу обліку, прилад обліку та все електрообладнання об'єкта.
- 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, ППЕ, ППБ.
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"
Коломийська



Директор

« _____ »
(посада, підпис, П.І.Б.)

« _____ »
2023 р.

М.П.

Споживач:
Підприємств Мочернюк Вікторія Романівна

Підприємств Мочернюк Вікторія Романівна

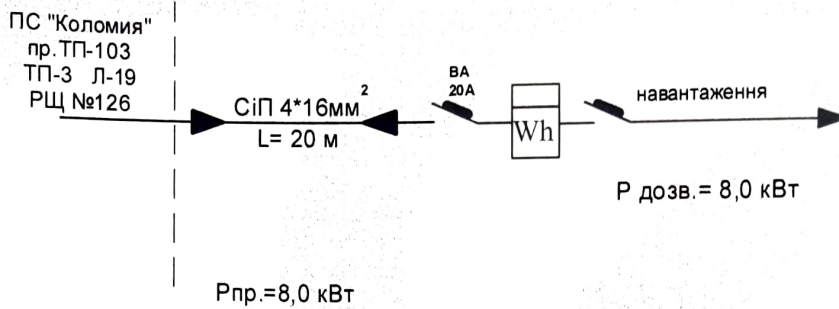
(посада, підпис, П.І.Б.)

« _____ »
2023 р.

М.П.

Однолінійна схема № 1

Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу



Однолінійну схему перевірів інспектор: Варчук Василь Михайлович (Прізвище.І.Б.) (підпис)

Розподіл електричної енергії по об'єкту група нежитлових приміщень споживача за адресою вул. Валова, 17/1, м. Коломия, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78203, 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	Група нежитлових приміщень	8,0	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 кожному площадку вимірювання. У випадку розподілу електричної енергії субспоживачу необхідно позначити елементи мережі, які спільно використовуються із субспоживачем.

Оператор системи розподілу:
Філія АТ "Прикарпаттяобленерго"
Коломийська

Директор Косован А. М.
(посада, підпис, П.І.Б.)
« » 2023 р.
М.П.

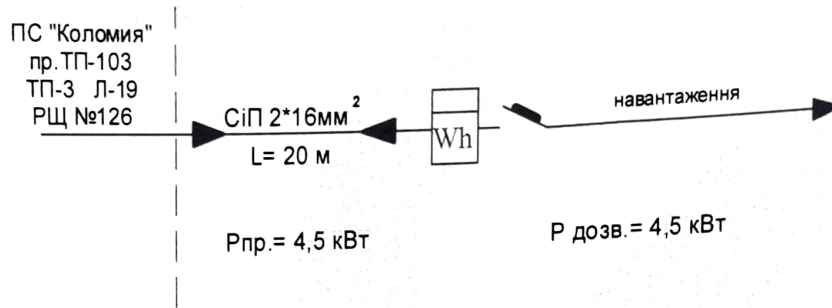


Споживач:
Підприємець Мочернюк Вікторія Романівна

Підприємець Мочернюк В.Р.
(посада, підпис, П.І.Б.)
« » 2023 р.
М.П.

Однолінійна схема № 2

**Межа балансової належності та
експлуатаційної відповідальності,
точка розподілу**



Однолінійну схему перевірів інспектор: Варчук Василь Михайлович
(Прізвище, І.Б.) (підпис)

Розподіл електричної енергії по об'єкту *група нежитлових приміщень* споживача за адресою *вул. Валова, 17/2, м. Коломия, ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА обл., 78203*, 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	Група нежитлових приміщень	4,5	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"
Коломийська

Директор



М.П.

Споживач:

Підприємець Мочернюк Вікторія Романівна

Підприємець

(посада, підпис, П.І.Б.)

Мочернюк В.Р.

« »

2023 р.

М.П.

Додаток 8 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2603389 від «30» 05 2023 р.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача

1. 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, на підставі вихідних даних таблиць 2.1, 2.2 та 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 та жилках 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 електричної енергії 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, S_n (кВА)	Номинальна потужність обмоток ВН/СН/НН (% S_n)	Номинальна напруга обмоток, кВ $U_{ВН}/U_{ВН}/U_{ВН}$	Напруга короткого замикання, % $U_{квн}$. $S_n/U_{квн} \cdot n$	Втрати короткого замикання, кВт $P_{квн}$. $S_n/P_{квн} \cdot n$	Втрати х.х., $P_{нх}$ (кВт)	Струм х.х., $I_{х.х.}$ (%)	Активний опір обмоток т-ра, Ом $R_{ВН}/R_{СН}/R_{НН}$	Реактивний опір обмоток т-ра, Ом $X_{ВН}/X_{СН}/X_{НН}$	Резистивна потужність неробочого ходу $Q_{нх}$, (кВАр)	Зима	Весна	Літо	Осінь
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Лист № 3
Листопад

Продовження Додатку 8 до Договору
споживача про надання послуг з
розподілу електричної № 2603389 від
«20» 05 2023 р.

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, b (мкСм/км)	Дов- жина, l (км)	Рік введення в експлуата- цію (для КЛ)	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження, $k_{ф}^2$			
				R_0	X_0					зима	весна	літо	осінь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	1.07	1.07	1.07	1.07
1	КЛ-0,38кВ, ЛІ-19	Алюміній	0.38	1.95	-	-	-	0.02	-	1.07	1.07	1.07	1.07
2	КЛ-0,22кВ, ЛІ-19	Алюміній	0.22	1.95	-	-	-	0.02	-	1.07	1.07	1.07	1.07

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання перевірів інспектор: Варчук Василь Михайлович
(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»



Служивач:
Підприємець Мочернюк Вікторія Романівна

Підприємець Мочернюк В.Р.
(посада, підпис, П.І.Б.)
« » 2023 р.
М.П.