

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:

Турів Марина Ігорівна

приєднання споживача **Турів Марина Ігорівна**,

що здійснює діяльність на підставі: паспорт:серія СЕ №581607, виданий Івано-Франківським МВ УМВС в Івано-Франківській обл. 23.08.2011р.

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	Нежитлове приміщення 1035	вул.Приозерна,29 ,с.Крихівці, Івано-Франківський район, Івано-Франківська обл.,	12624688	62Z8431766942439	7	2	12	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)

Марина ТУРІВ
(П. І. Б. Споживача)

Реквізити Споживача:

Юридична адреса: вул. Стуса,30,кв.39, м.Івано-Франківськ, Івано-Франківська обл.76018

Поштова адреса: вул. Стуса,30,кв.39, м.Івано-Франківськ, Івано-Франківська обл.76018

тел.: 0660702300

електронна адреса (e-mail):

код ЄДРПОУ:

МФО:

Банк:

ПІН: 3233703320 серія СЕ №581607 паспорта (для фізичної особи)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата подання заяви-приєднання)

_____ (особистий підпис)

Марина ТУРІВ
(П. І. Б. Споживача)

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Найменування споживача: Турів Марина Ігорівна

Код ЄДРПОУ/ПН: 3233703320

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1 ЕІС-код площадки комерційного обліку - 62Z8431766942439

№ п/п	№ лічильника	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу	Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу (кВ)
1	12624688	62Z8431766942439	0,38 кВ (ІІ клас)

1.2 Дата завершення послуги з первинного приєднання « » року.

1.3 Вид об'єкта, до складу якого входить площадка комерційного обліку: **Нежитлове приміщення 1035.**

1.4 Адреса об'єкта: **вул.Приозерна,29 ,с.Крихівці, м. Івано-Франківськ, 76018.**

1.5 Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку **-14,0 кВт.**

1.6 Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку **-14,0 кВт**, у тому числі:

- І категорія надійності кВт;
- ІІ категорія надійності кВт;
- ІІІ категорія надійності **14,0 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										X	

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	ЕІС-код черги - _____				
	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 електроопалення					
4.4	Установки електроводонагрівання					

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.

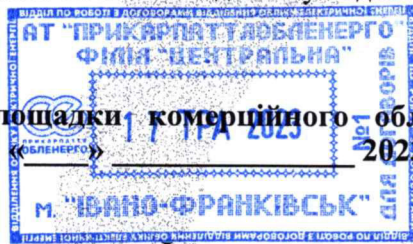
Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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 обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «Обленерго» 7 ТРА 2023 р.



Галина ПАВЛИКІВСЬКА

Інженер з договорів

ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

**Додаток 3 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії № 2408160 від**

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ підакти	№ ПТО	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	Примічена потужність (кВА)	Дозволена потужність (кВт)	Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) ТКО	Серійний номер лічильника	Тип лічильника	Приміщення лічильника	Засоби обмеження потужності, А	Вид енергії (CA,CP,GA,GP)	Період інтегрування, хв	Метод зчитування показів (Л-показьно/Д-дистанційно)	Коефіцієнт трансформації Т/с	Коефіцієнт трансформації Т/н	Результуючий коефіцієнт вугля обліку е/с	Рівень напруги / клас напруги засобів обліку, (кВ)	Місце розташування засобів обліку
1	2	3	4	14	14	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	1	Нежитлове приміщення 1035	вул.Приозерна,29,с. Крихівці, Івано-Франківський район	14	14	62Z8431766942439	12624688	NIK 2303 ARP3.1802. МС.11	ОС	32	СА	-	Л	1	1	1	0,38кВ (II клас)	ел.щит
Всього:				14	14													

Субспоживачі

***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 електроережами 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.

Непланова 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 (параметризації) електронних багатифункціональних 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: Ігор САБЕЦЬКИЙ

Оператор системи розподілу:

АТ "Прикарпаттяобленерго" філія

"Центральна"

Директор

Ігор ПАРХУЦЬ

(посада, підпис, М.П.)

М.П.

Споживач:

Турів Марина Ігорівна

Фізична особа

(посада, підпис, П.І.Б.)

М.П.

Марина ТУРІВ

1. Р
кале
Пока
розр
Спо
розр

В разі
надан
2. Зчи
данім
розрах
та пер
зафікс
спожив
виміря
розрах
3. Обс
засобу

електр
періоді

електр
розраху
попере
4. Опл
відпові
компан
виключ

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: _____
(посада, підпис, П.І.Б.)
« ____ » _____ 20__ р

Звіт прийняв: _____
(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 в 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 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 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 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 перетікання реактивної електроенергії». Термін оплати рахунків з надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії не має перевищувати 5 операційних з дня отримання (формування) рахунків 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 неповоротності Споживачем належно підтверженого 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 суми збитків перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

8. У разі несвоєчасної 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 Оператор системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвоєчасного 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:
АТ "Прикарпаттяобленерго" філія
"Центральна"

Директор Ігор ПАРХУЦЬ
посада, підпис, П.І.Б.

М.П.

Споживач:
Турів Марина Ігорівна

Фізична особа _____ Марина ТУРІВ
(посада, підпис, П.І.Б.)

М.П.

Акт

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

Споживач електроенергії **Турів Марина Ігорівна**, нежитлове приміщення 1035, вул.Приозерна,29, с.Крихівці.

в особі фізична особа **Марина ТУРІВ**

Основний споживач **ТОВ "Станіславів Комфорт"** в особі директора **Дмитро Малішук**

та **АТ "Прикарпаттяобленерго" філія «Центральна»**

в особі директора **Ігора ПАРХУЦЯ**

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператор системи розподілу

ТП-513, 2КЛ-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-513 до ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29

Основний споживач

ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29, прилади обліку електроенергії та внутрішні електромережі будинку

Споживача

комутаційний пристрій 0,4 кВ у ВРП-19-0,4 кВ б/ж/б, ЛЕП-0,4 кВ від ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29 до ВРП-0,4 кВ нежитлового приміщення 1035, ВРП-0,4 кВ нежитлового приміщення 1035, прилад обліку електроенергії та внутрішні електромережі приміщення.

2. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між Оператором системи розподілу та Основним споживачем:

на кабельних наконечниках 2КЛ-0,4 кВ у ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29

Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності за стан обслуговування електромереж і установок між Основним споживачем та Споживачем:

на вхідних клем комутаційного пристрою 0,4 кВ у ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

ТП-513, 2КЛ-0,4 кВ від РП-0,4 кВ ТП-513 до ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29

Основний споживач несе відповідальність за:

ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29, прилади обліку електроенергії та внутрішні електромережі будинку

Споживач несе відповідальність за:

комутаційний пристрій 0,4 кВ у ВРП-19-0,4 кВ б/ж/б, ЛЕП-0,4 кВ від ВРП-19-0,4 кВ багатоквартирного житлового будинку з приміщеннями громадського призначення по вул.Приозерна,29 до ВРП-0,4 кВ нежитлового приміщення 1035, ВРП-0,4 кВ нежитлового приміщення 1035, прилад обліку електроенергії та внутрішні електромережі приміщення.

4. Схема електромереж Оператора системи розподілу, якими здійснюється постачання електричної енергії на даний об'єкт Споживача відповідає третій категорії надійності електропостачання. У власності споживача наявне джерело резервного живлення – *немає*, 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:

АТ "Прикарпаттяобленерго"
філія "Центральна"

Директор **Ігор ПАРХУЦЬ**
(посада, підпис, П.І.Б.) М.П.

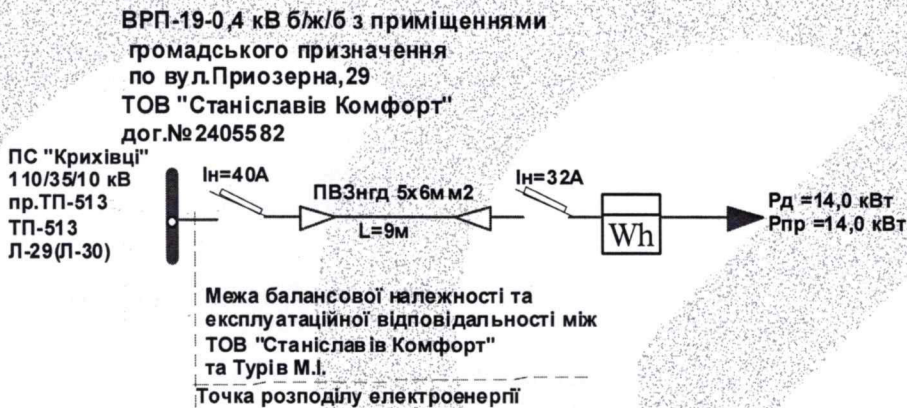
Споживач:

Турів Марина Ігорівна

Фізична особа _____ **Марина ТУРІВ**
(посада, підпис, П.І.Б.)
М.П.

Однолінійна схема № 1

вул. Приозерна, 29, с. Крихівці



Однолінійну схему перевірів інспектор: Ігор САБЕЦЬКИЙ

(Прізвище.І.Б.)

(підпис)

Розподіл електричної енергії по об'єкту **Нежитлове приміщення 1035** споживача за адресою **вул. Приозерна, 29, с. Крихівці, Івано-Франківський район, Івано-Франківська обл.**, 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	ГСП – Нежитлове приміщення 1035	14,0	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:

АТ "Прикарпаттяобленерго" філія "Центральна"

Директор Ігор ПАРХУЦЬ

(посада, підпис, П.І.Б.)

М.П.

Споживач:

Турів Марина Ігорівна

Фізична особа

Марина ТУРІВ

(посада, підпис, П.І.Б.)

М.П.

Додаток 8 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 2408160 від

**Додаток 8 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№2408160 від**

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 розрахункових 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 $U_{ВН}/U_{СН}/U_{НН}$	Напруга короткого замикання, % $U_{КЗВН}$ $U_{КЗСН}/U_{КЗНН}$	Втрати короткого замикання, кВт $P_{КЗВН}$ $P_{КЗСН}/P_{КЗНН}$	Втрати х.х., $P_{ХХ}$ (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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	

П Р І В І Д О В А Н О

**Продовження Додатку 8 до Договору
споживача про надання послуг з
розподілу електричної №2408160 від**

2.2. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в лініях електропередавання

№ РГО (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, $K_{ф2}$				
				R_0	X_0	R_0					X_0	зима	весна	літо	осін
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1	КЛ-0,38кВ, нежитлове приміщення 1035	Мідь	0.38	3,3	0	-	0	0.009		1.15	1.15	1.15	1.15		

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання перевірів інспектор: **Ігор САБЕЦЬКИЙ**
(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:
АТ "Прикарпаттяобленерго" філія "Центральна"**

Директор: **Ігор ПАРХУЦЬ**

М.П.

Споживач:

Турів Марина Ігорівна

Фізична особа

(посада, підпис, П.І.Б.)

М.П.

Марина ТУРІВ



П Р И К А Р П А Т Т Я
О Б Л Е Н Е Р Г О