

Додаток 1
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від 07.11.2023 р.
О/р № 230046373

**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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» ініціюється

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

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

приєднання споживача

Файван Василь Васильович

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

що діє на підставі

ВР614611, Ужгородським РВ ГУДМС в Закарпатській обл, 03.03.2016

(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:

м. Ужгород, вул.. Руська, буд.30, кв.23

ЕІС-код точки

62Z9895933518898

Додатки:

- 1) Паспорт точки підключення об'єкта 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)

Файван Василь Васильович

(П. І. Б. Споживача)

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

(дата)

(особистий підпис)

Файван Василь Васильович

(П. І. Б. Споживача)

Споживач зобов'язаний повідомити оператора системи розподілу про зміну або невідповідність даних, зазначених в заяві-приєднання.

Паспорт точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. ЕІС-код площадки комерційного обліку 62Z9895933518898

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання 07 листопада 2023 року

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку
квартира

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: м. Ужгород, вул. Руська, буд.30, кв.23

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку _____ кВт.

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 24 кВт, у тому числі:

1 категорія надійності струмоприймачів - 2 категорія надійності струмоприймачів -

3 категорія надійності струмоприймачів так

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний):
за необхідності розшифрувати) 24 години 7 днів

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку: 62Z9895933518898

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора системи:

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

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕІС-коди точки(ок), сторона відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку №3 "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

№ з/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у т.ч. технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки					
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. _____ черга					
4.2.1	З можливістю відпуску					
4.2.2	Без можливості відпуску					
4.3	Установки електроопалення					
4.4.	Установки електроводонагрівання					
5	Встановлені засоби обліку для вимірювання генерації електричної енергії:					
№ п/п	Тип лічильника	№ лічильника	Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку	Покази зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.		

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта 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 (передачі) електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Додатку споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та 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 5,8,9 відповідно.

Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформляються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації 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 07 листопада 2023 року.

Рутковський Д.Й.

ПІБ

/ Заступник директора з ОКП

Посада

Підпис



Додаток №2
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від 07 листопада 2023 р.

та графіках
поживача та
відповідно.
додатком до
оділу та/або
на підставі
есстру ТК0

Додаток №3
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від 07 листопада 2023 р.
О/р № 2300046373

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

Словивач: Файван Василь Васильович

№ п/п	Найменування об'єкта	Адреса об'єкта	Енергетичний код точки комерційного обліку площадки комерційного обліку(ЕІС код)	Енергетичний код точки розподілу за плошадкою комерційного обліку(ЕІС код)	Потужність, кВт		Дані приладів обліку			Місце встановлення засобу обліку (Мобудівлі, назва, поверх, в РЩ або в іншому місці)	Клас напруги	Тип споживача (втратний, безвтратний)**	
					Придана за наявності сил трансф. на балансі СП	Дозвол.	Тип лічл.	№ лічл.	Розрах. коєфіц. Кр.				Тип* вимірювання (АС, Аг, Рс, Рг)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	
1	квартира	м. Ужгород, вул. Руська, 30 кв. 23	6229895933518898	6229895933518898		24	NIK 2303 AP6T.1802. MC.11	13138139	1	АС	в підвалі, щитова	2	Безвтратний

* Вказується тип вимірювання лічильником електричної енергії:

АС - споживання активної ел.ен.;
Аг - генерація активної ел.ен.;
Рс - споживання реактивної ел.ен.;
Рг - генерація реактивної ел.ен.

** вказується «втратний» - у випадку необхідності нарахування втрат електроенергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку

Дані, зазначені в цьому додатку дійсні на момент укладення Договору. У випадку змін, що стосуються даних засобу обліку електричної енергії, дійсними є дані, зазначені у відповідних актах, підписаних Сторонами: про опломбування (збереження пломб), заміни, технічної перевірки та ін.

Оператор системи:

ПрАТ «Закарпаттгобленерго»

Заступник директора з обліку та комерційних питань
Ужгородської філії Рутковський Д.Й.

(посада ПШ)
« » № 20 р.



Споживач:

Файван Василь Васильович

(ПШ)

« » 20 р.

підпис

Додаток № 6
до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії
від 07 листопада 2023 р.
О/р № 230046373

**Акт розмежування балансової належності
електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін**

Споживач Файван Василь Васильович, м. Ужгород, вул. Руська, буд.30, кв.23
(ПІБ Споживача та адреса об'єкта)

в особі —
(ПІБ представника Споживача)

та ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
(оператор системи)

в особі Заступник директора з обліку та комерційних питань Ужгородської філії Рутковського Дениса
Йосиповича
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом встановили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

на вхідних клеммах комутаційного апарата, встановленого до вузла вимірювання

Споживача

на вхідних клеммах комутаційного апарата, встановленого до вузла вимірювання

2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлюється на

на вхідних клеммах комутаційного апарата, встановленого до вузла вимірювання

3. Оператор системи несе відповідальність за технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання до межі балансової належності мереж.

4. Споживач несе відповідальність за технічний стан і безпечну експлуатацію електромереж та електрообладнання після межі балансової належності мереж.

Схема електроустановки та точки розподілу мереж: Додаток 7

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія надійності струмоприймачів третя

6. Параметри якості електричної енергії на межі балансової належності мереж мають відповідати параметрам визначених ДСТУ EN 50160:2014.

Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:

- для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом;

- для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами.

Зміна напруги не повинна перевищувати ± 10 % від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - 50 Гц ± 1 % протягом 99,5 % часу за рік та 50 Гц $+ 4$ % (6 %) протягом 100 % часу;

2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - 50 Гц ± 2 % протягом 99,5 % часу за рік та 50 Гц ± 15 % протягом 100 % часу.

Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження.

95 % середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0 % до 2 % від складника напруги прямої послідовності.

Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, урахувавши всі гармоніки до 40-ї включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8%.

7. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати установки, які зазначені в цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, КСР, ПТЕ, ПБЕЕ.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, (відображеної в Додатку 7), що належить Оператору системи, вільний доступ працівників Оператора системи до елементів управління своїх електроустановок, через які розподіляється електроенергія для субспоживачів, в будь-яку годину доби, для проведення необхідних оперативних переключень та інших робіт .

9. Оператор системи зобов'язується забезпечити на території своїх підстанціях охорону елементів електромережі (відображеної в Додатку 7), що належать Споживачу, та допуск Споживача в електроустановки для ремонту елементів мережі, що належать, на правах власності Споживачу.

Цей акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, складений у двох примірниках - один примірник для Споживача, другий примірник для Оператора системи.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Заступник директора з обліку та комерційних питань Ужгородської філії

Рутковський Д.Й.

(посада, ПІБ)

" " 20__ р

(підпис)



Споживач:

Файван Василь Васильович

(ПІБ)

" " 20__ р

(підпис)



[Handwritten signature]

Пронумеровано, прошнуровано та
скріплено печаткою _____ аркушів
В.о.заступника директора з обліку
та комерційних питань



_____ Рутковський Д.Й.

Договір підготував (ла) _____ Ковач М.В.