

м.Мукачеве

03.08.2022 р.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТВОЕЛЕНЕРГО"

що здійснює діяльність на підставі ліцензії ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Закону України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування певних видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.ncreg.gov.ua/?id=16075> яке діє через **Мукачівську філію** **Мукачівської філії**

Данка Мирослава Мирославова за № 200 від 01.07.2022р. та Статуту товариства (далі – Оператор системи)

що діє на підставі довіреності **Товариство з обмеженою відповідальністю "КАРІДІЯ"**

(далі – Споживач), в особі **Директора**

Пашиницею Олега Вікторовича **Співдиректора Виписки з ЄДР**

що діє на підставі в подальшому разом іменуються "Сторони", а кожна окремо - "Сторона", на підставі положень статей 6, 202-204, 208, 651, 652, 654, 627 – 629, 640 Цивільного кодексу України та статей 7, 43, 44, 67, 173-175, 179-182, 188, 190, 199 Господарського кодексу України, Правилами роздрібного ринку електричної енергії (далі - ПРВЕ), затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року за № 312, попередньо ознайомлені із вимогами діючого законодавства щодо невідносності правовчинів, діючи добровільно, розуміючи наслідки і значення своїх дій та правові наслідки укладення угоди, за відсутності будь-якого обмеження щодо укладення угоди, домовились про укладення цієї додаткової угоди до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії № о/р **181327** від **03.08.2022 р.** (далі Додаткова угода) про наступне:

1. Внести зміни та доповнення до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії № о/р **181327** від **02.12.2021 р.** на умовах, викладених нижче, а саме:

- 1.1. Доповнити Договір додатками:
 - 6.4 "Однолінійна схема електропостачання споживача";
 - 7.4 "Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін "
- та викласти їх в редакції що додається.

1.2. Додаток 3. "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії", внести зміни та доповнити:

1.2.1. 4-м рядком(ками) наступного змісту:

Чис-ло п.п.	Найменування об'єкту та його адреса дислокації	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС код)		Потужність, кВт		Тип лічм.	Дані приладів обліку		Місце установки приладів обліку (№будівл.,назва, поверх, в РЩ або в іншому місці)	Клас на-пру-ти	Тип споживача втратний, безвтратний**
		3	4	5	6		7	8			
1											
4	Будівництво комбікормового заводу (КТП-570), с. Жуково, вул. Мирчу, 1а та 1б	6229235863068199	579,6	450	SL_761W081	№ 84802455	160	(Ас, Ас, Рс, Рг)	РП-0,4 кВ КТП-570	2	втратний

* Вказується тип вимірювання лінійним(ими) електричної енергії:
 Ас - споживача активної ел. ен.;
 Аг - генерація активної ел. ен.;
 Рс - споживача реактивної ел. ен.;
 Рг - генерація реактивної ел. ен.;
 ** вказується "втратний" - у випадку необхідності нарахування втрат електроенергії на ділянці мережі від меж розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку

Додаток 6.4
до договору від 02.12.2021 р.
О/р № 181327
та додаткової угоди від 03.08.2022 р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності сторін

Споживач **ТОВ "КАРИДІЯ"**

89622, Мукачівський р-н., с.Ст.Давидково, вул.Зелена, 129 Б

(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі **Директора**

Павлишинець Олега Вікторовича

(посада, прізвище, ініціали)

та **ПрАТ "Закарпаттяобленерго"**

(підприємство електромереж)

в особі **Заступника директора з обліку та комерційних питань Мукачівської філії**

Данка Мирослава Мирославовича

(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили: по площадці **Будівництво комбікормового заводу (КТП-570),
с. Жуково, вул. Миру, 1в та 1б**

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператора системи

електромережі та електрообладнання до межі балансової належності мереж встановленої на
приєднанні наконечників кабелів живлення на опорі № 36/1 до ПЛ-10 кВ Л-38 "Жуково" ;
приєднанні наконечників кабелів живлення на опорі № 42 до ПЛ-10 кВ Л-17 "Бобовище"

Споживача

електромережі та електрообладнання після межі балансової належності встановленої на
приєднанні наконечників кабелів живлення на опорі № 36/1 до ПЛ-10 кВ Л-38 "Жуково" ;
приєднанні наконечників кабелів живлення на опорі № 42 до ПЛ-10 кВ Л-17 "Бобовище"

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

приєднанні наконечників кабелів живлення на опорі № 36/1 до ПЛ-10 кВ Л-38 "Жуково" ;
приєднанні наконечників кабелів живлення на опорі № 42 до ПЛ-10 кВ Л-17 "Бобовище"

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 7.4

5. Схема забезпечує струмоприймачі в частині надійності електропостачання:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії (не відповідає категорії) необхідно вказати напроти кожного рядка
1	2
перша	не відповідає
друга	не відповідає
третя	відповідає

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 $\pm 10\%$ від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:

- 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1\%$ протягом $99,5\%$ часу за рік та $50 \text{ Гц} + 4\%$ (6%) протягом 100% часу;
- 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2\%$ протягом $99,5\%$ часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15\%$ 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, ураховуючи 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 Додаток 7.4), 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 підстанцій охорону елементів електромережі (відображеної в Додаток 7.4), 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 Мукачівської філії

Данко М.М.

13.08.2022 р.

М.П. Ідентифікаційний код 00131510

Споживач:

ТОВ "КАРИДІЯ"
Директор

Павлишинець О. В.

03.08.2022 р.

М.П.



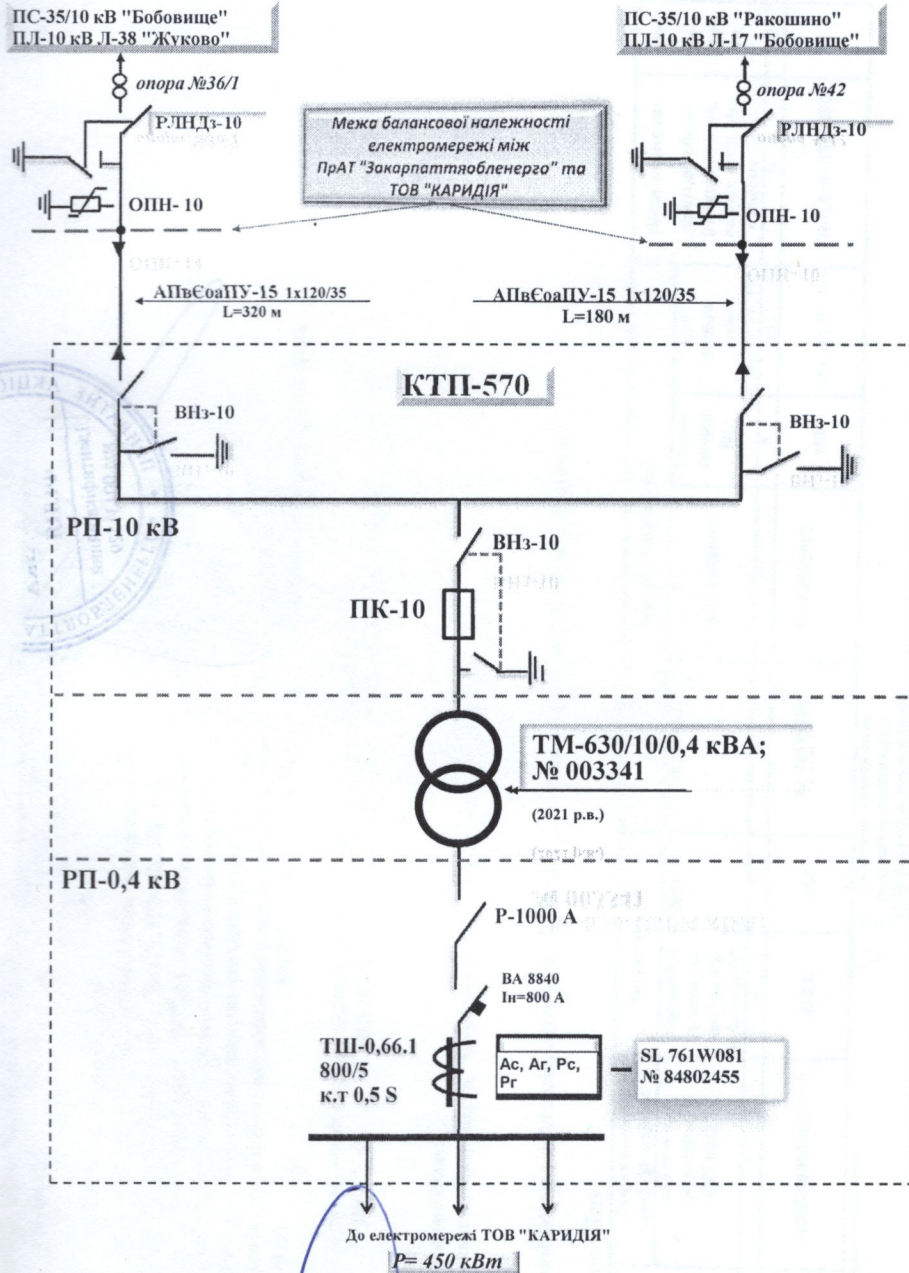
Однолінійна схема
електропостачання споживача

ТОВ "КАРИДІЯ"

89622, Мукачівський р-н., с.Ст.Давидково, вул.Зелена, 129 Б
(назва абонента та його місцезнаходження)

Будівництво комбикормового заводу (КТП-570),
с. Жуково, вул. Миру, 1в та 1б
(назва об'єкту та його дислокації)

Необхідність розрахунку втрат
в лініях та трансформаторах ТАК
(так, ні)



Примітка: На однолінійній схемі (потрібно зазначити точки межі балансової належності, точки навантаження, точки захисту від перенавантаження, точки встановлення комерційних засобів обліку, точки забезпечення узгоджених показників якості електричної енергії, точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання, параметри всіх елементів відображених на схемі).

Оператор системи:
Працівник "Закарпаттяобленерго"
Заступник директора з обліку та
комерційних питань Мукачівської філії
Данко М.М.
03.08.2022 р.р.

Споживач
ТОВ "КАРИДІЯ"
Директор
Павлишинець О. В.
03.08.2022 р.р.

М.П. Ідентифікаційний номер: 00131327

М.П. Код: 40693699