



ЛВІВОБЛЕНЕРГО

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО (ПрАТ)
«ЛВІВОБЛЕНЕРГО»
ЛВІВСЬКІ МІСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ**

Поштова адреса:
вул. пр. Буйка, 16
м. Львів, 290034

239-21-59
239-21-59
✉ nkachmar@loe.lviv.ua

ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ

до електричних мереж електроустановок

Додаток №1

до договору про приєднання
до електричних мереж
№ 277.115-0350/2 від
20.02.2020 року

Дата видачі 20.02.2020 року

нежитлових приміщень (209,5 кв.м.), Козак Антоніна Миколаївна
(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника:

м. Львів, вул. Кульпарківська, 59, корп. 42

Функціональне призначення об'єкта нежитлові приміщення (209,5 кв.м.)

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2020

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл

електричної енергії	<u>0</u>	кВт
I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>0</u>	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з

з урахування існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: 40 кВт

I категорія	<u>0</u>	кВт
II категорія	<u>0</u>	кВт
III категорія	<u>40</u>	кВт

**Встановлена потужність
електронагрівальних установок:**

- електроопалення	<u>0</u>	кВт
- електроплити	<u>0</u>	кВт
- гаряче водопостачання	<u>0</u>	кВт

4. Джерело електропостачання ПС-110/6кВ №245 "Л-5"(Т-1), ТП-668(Т-1)

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

номер ПС Л-5 ТП-668/1

(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності 1СШ-0,4 кВ ТП-668

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

номер

(опори або обладнання)

6. Точка приєднання 1СШ-0,4 кВ ТП-668, U=0.4кВ

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

7. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності замовнику необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та оператора системи розподілу:

а) змонтувати розподільчий пристрій об'єкту; б) прокласти провід (кабель) від ввідно-облікового пристрою до розподільчого пристрою об'єкту; в) прокласти ЛЕП-1 кВ від 1СШ-0,4 кВ ТП-668 до ввідно-облікового пристрою об'єкту г) забезпечити виконання вимог пункту 8 "Правил охорони електричних мереж" затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 1997р. №209".

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

а) згідно вимог ПУЕ.

1.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж

1.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

1.5. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

а) Забезпечити влаштування комерційного вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) на межі розподілу електричної мережі. ВОЕ необхідно встановлювати відповідно до вимог ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та проектних рішень (типових проектних рішень), таким чином, щоб була забезпечена технічна можливість безперешкодного доступу до нього відповідальних працівників зацікавлених сторін. Для розрахункового обліку електричної енергії мають використовуватися засоби обліку, які відповідають вимогам Кодексу комерційного обліку, Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність" та іншим нормативно - правовим актам, що містять вимоги до таких засобів виміральної техніки. Тип електрорічильника визначити проектом, з урахуванням рекомендацій щодо технічних характеристик лічильників, що оприлюднені на офіційному веб-сайті ПрАТ "Львівобленерго"; Згідно статті 74 Закону України про ринок електричної енергії, п. 4.2. Кодексу систем розподілу, влаштування вузла обліку повинно бути виконане оператором систем розподілу або іншим зареєстрованим постачальником послуги комерційного обліку (ППКО) за рахунок Замовника.

II. Вимоги до електроустановок ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення:

1.1.1. необхідність монтажу додаткового н/в комутаційного апарату в 1СШ-0,4 кВ ТП-668 для підключення проектованої ЛЕП-0,4кВ визначити проектом.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

2. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Примітки: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Рекомендуємо здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії. Рівень компенсації визначити проектом, щоб забезпечити в точці приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності.

Оператор систем розподілу:

ПрАТ "Львівобленерго" м. Львів, вул. пр. Буйка, 16

р/р UA71325796000026000302583902 у ТВБВ

№10013/03 філії - ЛОУ АТ "Ощадбанк"

МФО 325796, ЄДРПОУ 00131587

ІПН 001315813027

свідоцтво про державну реєстрацію № 100335219

Контактний тел.: 239-21-65

Замовник:

Козак Антоніна Миколаївна

Львівська обл., Пустомитівський р-н., с.Зубра,

вул. Степана Бандери

паспорт КА №710710

виданий Пустомитівським РВ УМВС України у

Львівській області

Ідент. номер 1984303867

Контактний тел.: 096-452-02-82

М. П.

Головний інженер **Григорстальський І.Б.**

(підпис, П. І. Б.)

20.02.2020р.

М. П.

Козак Антоніна Миколаївна

(підпис, П. І. Б.)

"28 09 2020 року