



Л'ВІВ ОБЛЕНЕРГО

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО (ПРАТ)
«Л'ВІВ ОБЛЕНЕРГО»**

Поштова адреса:
вул. Сяйво, 10
м. Львів, 79052

Юридична адреса:
вул. Козельницька, 3
м. Львів, 79026

(032) 239 21 13
(032) 239 21 14
kanc@loe.lviv.ua
www.loe.lviv.ua

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ,
до електричних мереж електроустановок**

Додаток №1
до договору про приєднання
до електричних мереж
№ 150-201/2 від 16.01.2019 року

Дата видачі 16.01.2019р.

багатоквартирного житлового будинку з вбудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом ТзОВ "Імперіал Град"

(назва об'єкта та повне найменування замовника)

1. Місцезнаходження об'єкта замовника: м.Львів, "Промінь Голоско" садове товариство обслуговуючий кооператив, земельні ділянки 13,14 (вул. Малоголосківська)

Функціональне призначення об'єкта: багатоквартирний житловий будинок з вбудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію:

2023р.

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

I категорія	0	кВт
II категорія	0	кВт
III категорія	0	кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:

I категорія	245.6	кВт	(45 кВт - пожежогасіння)
II категорія	0	кВт	
III категорія	148.6	кВт	

Встановлена потужність електронагрівальних установок

- електроопалення	0	кВт
- електроплити	0	кВт
- гаряче водопостачання	0	кВт

Графік введення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2023	245.6	0	148.6	97

4. Джерело електропостачання: ПС-110/10/6кВ №250 "Л-11"(Т-1).

ПС-110/10/6кВ №250 "Л-11"(Т-2)
(диспетчерська назва ЛЕП, ТП)

5. Точка забезпечення потужності: РУ-10кВ ПС-110/10/6кВ №250 "Л-11".

(диспетчерська назва ЛЕП, ТП, ПС)

6. Точка приєднання: РУ-10кВ проєктованої ТП-10/0.4кВ, U=10кВ

7. Розрахункові значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника

або вихідні дані для його розрахунку:

І.к.з.мах=9.435кА.

І.к.з.мах=9.27кА

8. 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 ОСР:

1.1.1. запроектувати та змонтувати ввідно-розподільчий пристрій об'єкта. Тип, кількість та місце встановлення визначити проєктом;

1.1.2. запроектувати та побудувати двосекційну двотрансформаторну ТП-10/0.4кВ (надалі ТПпр.). Тип ТПпр., потужність трансформаторів, кількість комірків, вимикачів та обсяг робіт визначити проєктом і погодити з ЛМЕМ. В РУ-10кВ ТПпр. передбачити встановлення лінійних комірків 10кВ з вакуумними вимикачами;

1.1.3. в ТПпр встановити охоронну сигналізацію;

1.1.4. запроектувати та прокласти КЛ-1кВ від I та ІІСШ-0.4кВ ТПпр. до ввідно-розподільного пристрою об'єкта. Тип, кількість КЛ-1кВ, переріз жил кабелів визначити проєктом;

1.1.5. рекомендуємо запроектувати та встановити на приєднаннях струмоприймачів I категорії автономне джерело електроенергії. Тип автономного джерела, кількість, потужність, місце встановлення визначити проєктом. Проєктом передбачити встановлення блокуючих пристроїв, що унеможливають подачі зустрічної напруги в зовнішню електромережу.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: _

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: _

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: Здійснити компенсацію перетікань реактивної електричної енергії для нежитлових приміщень. Рівень компенсації визначити проєктом, щоб забезпечити в точці приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу нульовий перетік реактивної потужності.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _

- 1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: -
Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в: ПрАТ "Львівобленерго"
- 1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок: -
- 1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: -
2. Додаткові вимоги та умови:
а) до початку проведення будь-яких земляних робіт викликати представника СКЛ ЛМЕМ (м.Львів, вул. Професора Буйка,16, тел.270-92-96).
- 2.1. Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): -
- 2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): -
- 2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо:
2.3.1. в ТПпр. виконати вибір вставок засобів захисту трансформаторів та КЛ-1кВ з врахуванням струмів к.з. в найвіддаленіших точках електромережі.
2.3.2. запроєктувати та встановити на ввіді струмоприймачів I категорії надійності електропостачання (пожежогасіння) пристрої автоматичного вводу резерву (АВР). Тип, схему, місце встановлення пристроїв АВР визначити проектом.
- 2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:
2.4.1. запроєктувати та виконати телемеханізацію проектного обладнання ТПпр. з видачею телеінформації на ОДС ЛМЕМ. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з СЗДТУ ПрАТ "Львівобленерго" (м.Львів, вул.Сяйво, 10, тел.239-23-90).
- 2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: -
- 2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

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 електромереж основного та резервного живлення:
1.1.1. запроєктувати прокладання двох КЛ-10кВ, в ізоляції 15кВ, із зшитого поліетилену від ТПпр./І,ІІ до врізки в існуючу КЛ-10кВ "РП-50/І,ІІ - ТП-1836/І,ІІ" з утворенням КЛ-10кВ "РП-50/І - ТПпр./І - ТП-1836/І" та КЛ-10кВ "РП-50/ІІ - ТПпр./ІІ - ТП-1836/ІІ" та подальше їх перезаведення із РП-50/І,ІІ на різні СШ-10кВ ТП-1518 з утворенням КЛ-10кВ "ТП-1518/І - ТПпр./І - ТП-1836/І" та КЛ-10кВ "ТП-1518/ІІ - ТПпр./ІІ - ТП-1836/ІІ". Тип, переріз, трасу прокладання КЛ-10кВ та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ. У випадку вибору проектною документацією КЛ перерізом до 185 мм² включно, запроєктувати КЛ у трижильному виконанні в спільному екрані, перерізом більше 185мм² - в одножильному виконанні.
- 1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: -
- 1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: -
- 1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: -
- 1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: кошторисну частину проектної документації розробити відповідно до вимог "Правил визначення вартості проектних робіт та експертизи і проектів будівництва" (ДСТУ Б Д.1.1-7:2013)
- 1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: проектно-кошторисну документацію розділити на два розділи - вимоги до електроустановок Замовника та ОСР. Погодження трас та окремих розділів не є погодженням проекту в цілому.
2. До початку будівництва проект погодити з: ПрАТ "Львівобленерго"
3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається: -

Примітка.

- а) Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.
- б) Технічні умови, як невід'ємна частина договору про приєднання електроустановок до електричних мереж, є вихідними даними для проектування тільки за умови чинності цього договору, підписаного сторонами у встановленому порядку.
- в) Забезпечити виконання вимог пункту 8 "Правил охорони електричних мереж", затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 1997р. №209.
- г) При проектуванні мереж ОСР необхідно врахувати завдання на проектування.
- д) За необхідності проведення розділу загальнобудинкового комерційного вузла обліку електроенергії забезпечити влаштування індивідуального обліку електричної енергії згідно розробленого та погодженого проекту у встановленому порядку. Для цього звернутись у виробничо-договірний відділ ПрАТ «Львівобленерго» за адресою: м. Львів, вул. Сяйво, 10, (тел. 239-22-33).
- е) Аналогічні вимоги п.1.1.2., п.1.1.3., п.2.3.1., п.2.4.1. розділу I та п.1.1.1. розділу II технічних умов задано ТзОВ "Імперіал Град" на електропостачання багатоквартирних житлових будинків з вбудованими приміщеннями громадського призначення та підземними паркінгами за адресою: м.Львів, "Промінь Голоско" садове товариство обслуговуючий кооператив, земельні ділянки 11, 12, 15, 16 (вул. Малоголосківська) та ТзОВ "МС-МК 8" на електропостачання багатоквартирного житлового будинку з вбудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом за адресою: м.Львів, вул.Малоголосківська, 126.

ОСР:

ПрАТ "Львівобленерго"
79026, м.Львів, вул.Козельницька 3
р/р 26001301583902 у ТББВ №10013/03 філії-Львівського
обласного управління АТ "Ощадбанк"
МФО 325796, ЄДРПОУ 00131587
ПІН 001315813027

свідомство платника ПДВ № 100335219

Тел.: 239-23-59

М. П.

Заступник технічного директора
В.Романишин
(підпис, П. І. Б.)
16.01.2019р.

Виконав: А. Магас, тел.:239-23-33

Замовник:

ТзОВ "Імперіал Град"

р/р 26007025510501 МФО 300346 ЄДРПОУ 41682096
ІПН 416820913032 СППДВ
паспорт №
виданий

Ідент. номер

Тел.: 067-906-34-64

М. П.

Директор

(підпис, П. І. Б.)

Мазур Андрій Романович
01 2019 року