

91050

Львівобленерго

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі

№ (ідентифікатор)

нового будівництва укріплення КЗ ЛОР Львівський ліцей з посиленою військово-фізичною підготовкою імені Героїв Крут
КЗ ЛОР "Львівський ліцей з посиленою військово-фізичною підготовкою імені Героїв Крут"

(назва об'єкта та повне найменування/ прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: *Львівський р-н, Львівська ОТГ, м.Львів, вул.Пасічна, 68 (4610137200:05:004:0018)*

Функціональне призначення об'єкта: *нове будівництво укриття КЗ ЛОР Львівський ліцей з посиленою військово-фізичною підготовкою імені Героїв Крут*

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2024

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії 0 кВт

I категорія 0 кВт

II категорія	0	кВт
--------------	---	-----

III категорія	0	кВт
---------------	---	-----

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приданої) потужності: **150** кВт

I категорія 0 кВт

II категорія	150	кВт
--------------	------------	-----

III категория	0	кВт
---------------	---	-----

Напруга в точці приєднання	0.4	кВ
----------------------------	-----	----

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення	0	кВт
-----------------	---	-----

електроплити	0	кВт
--------------	---	-----

гаряче водопостачання 0 кВт

Графік уведення потужностей за роками

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання
2024	150	-	150	-

4. Джерело електропостачання: *ПС 110/6/6 кВ №243 Львів-3 (Т-2), ТП-561 (Т-1), ПС 110/6/6 кВ №243 Львів-3 (Т-1)*

5. Точка забезпечення потужності: РУ-6 кВ ПС 110/6/6 кВ №243 Львів-3

6. Точка приєднання: *вузол обліку електричної енергії об'єкта*

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: $I_{k.3.max}=3.819\text{кА}$, $I_{k.3.max}=3.096\text{кА}$

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

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

[illegible]

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника 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:

1.1.1 запроєктувати та змонтувати ввідно-розподільчий пристрій об'єкта. Тип та місце встановлення визначити проектом;

1.1.2 *запроектувати та побудувати ЛЕП-1кВ від вузла обліку електричної енергії об'єкта до ввідно-розподільчого пристрою об'єкта. Тип, кількість та переріз ЛЕП-1кВ визначити проектом.*

1.2 Вимоги до електромереж резервного живлення, в 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

1.4.1 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.

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

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

2.2 Забезпечити виконання вимог пункту 11 "Правил охорони електричних мереж", затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 27 грудня 2022р. №1455.

2.3 До початку проведення будь-яких земляних робіт викликати представника СПК ЛМЕМ (м.Львів, вул. Професора Буйка, 16, тел. 270-92-96).

2.4 при необхідності запроектувати та винести за межі ділянки забудови КЛ-1-10(6)кВ, що в неї потрапляють. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з СПК ЛМЕМ.

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.2 Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА)

2.3 Вимоги до релейного захисту та автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо

2.3.1 необхідність встановлення пристроїв захисного вимкнення (ПЗВ), тип, кількість, місце встановлення визначити проектом.

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

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

2.6.1 Забезпечити встановлення вузла обліку електричної енергії з впровадженням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД). Улаштування вузла обліку необхідно здійснювати відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил улаштування електроустановок (ПУЕ) та проектних рішень. Проектні рішення виконати з дотриманням вимог Правил улаштування електроустановок (ПУЕ), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, державних будівельних норм, стандартів, інших нормативних документів, що містять вимоги щодо проектної документації та/або засобів обліку електричної енергії. 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 вимірювальної техніки. Тип електролічильника визначити проектом з урахуванням рекомендацій щодо технічних характеристик лічильників, що оприлюднені на офіційному веб-сайті ПрАТ «Львівобленерго». Проект в частині улаштування вузла комерційного обліку електричної енергії погодити із службою технічного аудиту ПрАТ «Львівобленерго» (м. Львів, вул. Сяйво, 10 тел. 239-22-07) та замовником. Згідно статті 74 Закону України про ринок електричної енергії, п. 4.1.32 Кодексу систем розподілу, улаштування вузла обліку повинно бути виконане оператором системи розподілу або іншим зареєстрованим постачальником послуги комерційного обліку (ППКО) за рахунок Замовника.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

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

Заходи із створення потужності:

1.1 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.1.1 в ТП-561 запроектувати та виконати встановлення силового трансформатора Т-2 6/0,4кВ. Тип, потужність трансформатора та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ;

1.1.2 запроектувати та виконати реконструкцію РУ-6-0,4кВ ТП-561 пов'язану з встановленням Т-2. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.1.3 в ТП-561 запроектувати та виконати секціонування РУ-6-0,4кВ з встановленням необхідного обладнання. Обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ;

1.1.4 в РУ-6кВ ТП-561 запроектувати та виконати перезаведення існуючих приєднань 6кВ на ІСШ-6кВ. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.1.5 в РУ-6кВ ТП-612 запроектувати та виконати перезаведення існуючих приєднань до ТП-589 та до ТП-561 з утворенням КЛ-6кВ "ТП-612/І - ТП-561/І" та КЛ-6кВ "ТП-612/ІІ - ТП-589". Обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.1.6 на ІСШ-6кВ ТП-612 підключення проекрованої КЛ-6кВ до ТП-561/ІІ здійснити в резервну комірчу 6кВ з встановленням необхідного обладнання. Обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ;

1.1.7 запроектувати та встановити в ТП-561 на вводі 0,4кВ силового трансформатора Т-2 3ВТ (трансформатори струму). Тип, кількість, місце розташування обладнання та обсяг робіт визначити проектом.

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

1.2.1 на ПС-110/6/6кВ № 243 "Львів-3" в комірці 6кВ на приєднанні КЛ-6кВ до ТП-786 запроектувати розрахунок уставок та виконати налагодження пристроїв релейного захисту і автоматики (РЗіА) з врахуванням існуючого та проектного навантаження. Тип реле захисту, обсяг робіт визначити проектом і погодити з СРЗіА ПрАТ "Львівобленерго".

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

1.5.1 кошторисну частину проектною документацією розробити відповідно до вимог "Правил визначення вартості проектних робіт та експертизи і проектів будівництва" (ДСТУ Б Д.1.1-7:2013)

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 запроектувати прокладання КЛ-6кВ, в ізоляції 15кВ, із зшитого поліетилену від ПСШ-6кВ ТП-561 до ПСШ-6кВ ТП-612. Тип, переріз КЛ-6кВ, трасу прокладання, обсяг робіт визначити проектом та погодити з ЛМЕМ. У випадку вибору проектною документацією КЛ перерізом до 240мм² включно, запроектувати КЛ у трижильному виконанні в спільному екрані, перерізом більше 240мм² - в одножильному виконанні;

1.6.2 запроектувати прокладання КЛ-1кВ від I та ПСШ-0,4 кВ ТП-561 до вузла обліку електричної енергії об'єкта. Тип, переріз КЛ-1кВ та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ.

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

1.7.1 на I та ПСШ-0,4кВ ТП-561 запроектувати встановлення комутаційних апаратів для приєднання проєктованих КЛ-1кВ. Тип комутаційних апаратів, місце встановлення та обсяг робіт визначити проектом і погодити з ЛМЕМ.

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.10 Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи)

2 Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проєктування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності

Оператор системи розподілу:

ПрАТ "Львівобленерго"

79026, м.Львів, вул.Козельницька 3

Контактний тел.: тел.239-21-15, факс.239-21-18

р/р UA 19 339500 2600200443120000003

у АТ "Таскомбанк"

МФО, ЄДРПОУ 00131587

ПІН 001315813027 свідоцтво платника

ПДВ № 100335219

Заступник технічного директора з розподільних мереж та приєднань

/ Вадим ДОНЧИК /
(Підпис, П.І.П.)

19.03.2024

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

Виконав: В. Шушко, тел. 239-23-33