

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі
№ (ідентифікатор)

08.06.2026
ТУ 000942 080626 1 19 2

групи багатоквартирних житлових будинків з вбудованими гаражами та приміщеннями громадського призначення ОК "ЖБК "ГАЛИЦЬКИЙ ДВІР"

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Тернопільський р-н, Великоберезовицька ТГ, с. Петриків, вул. Національного Відродження, 3 (6125286700:01:001:3437)**

Функціональне призначення об'єкта: **група багатоквартирних житлових будинків з вбудованими гаражами та приміщеннями громадського призначення**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2028**

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 (приєднаної) потужності: **821** кВт

I категорія **220** кВт
II категорія **601** кВт
III категорія **0** кВт

Напруга в точці приєднання **0.4** кВ

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 категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання
2027	398.2	220	178.2	-
2028	821	220	601	-

4. Джерело електропостачання: **ПС-110/10 кВ Загребелля №11 (Т-3), ПС-110/10 кВ Загребелля №11 (Т-2), ПС-110/10 кВ Загребелля №11 (Т-1)**

5. Точка забезпечення потужності: **РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ Загребелля №11**

6. Точка приєднання: **ввідні клема перших комутаційних апаратів у ВРП-0,4 кВ замовника**

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: **на шинах 10 кВ ПС-110/10 кВ Загребелля №11 $I_{к.з.мах}=9.377\text{кА}$ $I_{к.з.мін}=5.369\text{кА}$**

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

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6 2 Z 0 4 4 6 3 5 3 8 4 4 1 9 1

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 проектування 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 Запроектувати та змонтувати: ВРП 0,4 кВ, тип та кількість, яких визначити проектом; для споживачів I категорії АВР 0,4кВ.

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

1.2.1 Не передбачаються.

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 Не передбачаються.

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності

1.4.1 Не передбачаються.

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5.1 Рекомендовано влаштувати повторний заземлюючий пристрій.

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

1.6.1 Не передбачаються.

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в

1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок

1.7.1 Не передбачаються.

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

1.8.1 Не передбачаються.

2 Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.1.1 Не передбачається.

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

2.2.1 Не передбачаються.

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

2.3.1 Не передбачаються.

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

2.4.1 Не передбачаються.

2.5 Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі

2.5.1 Не передбачаються.

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку

2.6.1 Облік електричної енергії виконати згідно вимог ПУЕ та ККО, ДБН та проектних рішень із використанням електролічильників з можливістю дистанційного зчитування даних, встановлених у відповідній шафі (ящику), які пройшли перевірку та реєстрацію в базі даних АТ"ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО" і відповідають вимогам Закону про Метрологію та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії: загальнобудинкові активної та реактивної енергії, включені через відповідні три трансформатори струму класу точності 0,5S, окремі поквартирні обліки, для гаражів та для приміщень громадського призначення. При необхідності використання різних тарифів забезпечити встановлення окремих вузлів обліку на побутові та непобутові потреби. Тип електролічильників визначити проектом з урахуванням рекомендацій, що оприлюднені на офіційному сайті АТ"ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО".

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 ЗРУ-10 кВ ПС-110/10 кВ Загребелля №11: встановити дві лінійні комірки 10 кВ (до 3С і 4С-10 кВ), які облаштувати сучасними вакуумними вимикачами 10 кВ необхідної пропускної здатності, трансформаторами струму (по 3 шт.) ; передбачити розширення ЗРУ-10 кВ (при потребі) для можливості встановлення нових лінійних комірок 10 кВ. Тип і характеристики зазначеного обладнання визначити проектом, який погодити в службі 35 кВ і вище АТ "ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО"

1.1.2 Запроектувати та побудувати трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ необхідної потужності та схеми приєднання. Тип ТП 10/0,4 кВ та потужність її трансформаторів визначити проектом.

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

1.2.1 На ПС-110/10 кВ Загребелля №11 проєктовані комірки відхідних ліній на 3 та 4 с.ш. облаштувати: пристроями захисту, автоматики і сигналізації на базі МП РЗА РС83-А2М ("РЗА-Системз", м.Київ) або аналогічного типу, іншого заводу-виробника; дуговим захистом з контролем по струму на базі РС40-АРК-04 ("РЗА-Системз", м.Київ) або аналогічного типу, іншого заводу-виробника; передбачити роз'ємний трансформатор струму нульової послідовності типу TCRD2-0.72; ТС-10 кВ передбачити трьохкерованими в кількості 3 шт. на приєднання.

1.2.2 В проєктованій ТП-10/0,4 кВ комірці приєднань 10 кВ облаштувати: пристроями захисту, автоматики і сигналізації на базі МП РЗА РС80-МР ("РЗА-Системз", м.Київ) або аналогічного типу, іншого заводу-виробника; дуговим захистом з контролем по струму на базі РС40-АРК-04 ("РЗА-Системз", м.Київ) або аналогічного типу, іншого заводу-виробника; передбачити роз'ємний трансформатор струму нульової послідовності типу TCRD2-0.72; ТС-10 кВ передбачити трьохкеровими в кількості 3 шт. на приєднання.

1.2.3 Проєктом передбачити усі необхідні види захистів.

1.2.4 Забезпечити передачу аварійних подій, дискретних сигналів з пристроїв релейного захисту і протиаварійної автоматики, телеметрію, дистанційне керування обладнанням в об'ємі обумовленому необхідністю і можливістю пристроїв РЗА в службу РЗіЕ Товариства.

1.2.5 В проєктах повинні бути наведені функціональні та монтажні схемні рішення виконання захистів, керування.

1.2.6 Проєктом повинні бути передбачені усі необхідні матеріали для проведення монтажно-налагоджувальних робіт. Проєктом передбачити та надати на погодження кошторисну документацію в частині ПРЗА.

1.2.7 Провести розрахунок струмів КЗ на споживача та в прилеглій мережі 10кВ і вище та виконати оцінку відповідності вимикаючої здатності комутаційного обладнання струмів КЗ на приєднаннях 10 кВ та вище у прилягаючій мережі . Результати розрахунків повинні бути представлені в табличному та графічному вигляді із текстово – формульним поясненням.

1.2.8 Провести розрахунок уставок РЗА проєктованого приєднання та прилеглої мережі 10 кВ і вище та визначити відповідність існуючих ПРЗА мережі 10 кВ і вище новому режиму роботи, пов'язаним із підключенням . У разі необхідності запроєктувати заміну ПРЗА чи дооснащення об'єктів мережі 10 кВ і вище необхідними ПРЗА і виконати їх. Уставки РЗА надати у форматі застосовуваних ПРЗА.

1.2.9 Проєктом повинні бути передбачені усі необхідні матеріали для проведення монтажно-налагоджувальних робіт. Проєктом передбачити та надати на погодження кошторисну документацію в частині ПРЗА. Кошторисну документацію виконати у програмному комплексі ІВК 13 або іншому, який взаємодіє з вказаним в частині передачі кошторисної документації (у форматі розширення програм, що здійснюють архівацію даних) та паперовому вигляді надати на погодження разом з узгодженою технічною частиною проєктної документації, зокрема, в частині ПРЗА. Уся проєктна документація вважається погодженою та буде погоджена після погодження кошторису в частині ПРЗА.

1.2.10 Проєктування та влаштування РЗА виконати з дотриманням вимог ПУЕ, СОУ НЕК.

1.2.11 Усі проєктні рішення для живлення електроустановок ОК "ЖБК "Галицький двір" попередньо погодити з службою РЗіЕ АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» .

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.3.1 На ПС-110/10 кВ Загребелля № 11: запроєктувати та виконати телемеханізацію новозмонтованих лінійних приєднань 10 кВ до 3С-10 кВ та 4С-10 кВ, обсяги телеметричної інформації, в т.ч. телевиміри активної та реактивної потужності, телекерування і телесигналізації визначити згідно «Керівних вказівок щодо вибору об'ємів інформації, проєктування систем збору та передавання інформації в енергосистемах»; запроєктувати та обладнати новозмонтовані лінійні приєднання 10кВ до 3С-10 кВ та 4С-10 кВ, приладами моніторингу параметрів мережі типу Diris A-30 (або аналогічними) з комунікаційними модулями RS-485 JBUS/MODBUS; для підключення приладів моніторингу параметрів мережі в трансформаторах струму передбачити окремі керні класу 0,5; для зчитування інформації з приладів моніторингу параметрів мережі та МП РЗА і передачі інформації в ОІКК АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», передбачити додаткові блоки – комутатори шини RS-485 в наявній апаратурі телемеханіки; проєктом передбачити усі необхідні матеріали для проведення монтажно-налагоджувальних робіт; усі технічні рішення, в частині телемеханіки та зв'язку, на етапі проєктування погодити із службою ЗДТУ АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.4.1 На ПС-110/10 кВ Загребелля №11 в нововстановлених лінійних комірках приєднаних до 3С-10 кВ і до 4С-10 кВ біля вимикачів встановити ОПН-10 кВ в кількості по 3 шт. Тип і марку ОПН-10 кВ визначити проєктом.

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 Критерії видачі/споживання електричної потужності повинні відповідати вимогам правил улаштування електроустановок.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 Запроєктувати та змонтувати: дві кабельні лінії 10 кВ від новозмонтованих лінійних комірок 10 кВ на ПС-110/10 кВ Загребелля №11 до РУ-10 кВ новозбудованої ТП 10/0,4 кВ; КЛ 0,4 кВ від РУ-0,4 кВ новозбудованої ТП 10/0,4 кВ до ВРП 0,4 кВ замовника. Тип КЛ 10-0,4 кВ, кількість

КЛ 0,4 кВ та переріз жил КЛ 10-0,4 кВ визначити проєктом.

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

1.7.1 Не передбачаються.

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.8.1 Не передбачаються.

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.9.1 Не передбачаються.

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)

1.10.1 Критерії видачі/споживання електричної потужності повинні відповідати вимогам Правил улаштування електроустановок.

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

2.1 РУ-10 кВ ПС-110/10 кВ Загребелля №11.

Оператор системи розподілу:

АТ "ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО"

46007, м. Тернопіль, вул. Енергетична, 2

Контактний тел.: 0352521503

р/р UA463385450000000260023001146

у АТ "Ощадбанк"

МФО 338545, ЄДРПОУ 00130725

ПІН 001307219189

Технічний директор

/ Андрій ЛЕЩУК /
(Підпис, П.І.П.)

08.06.2026

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

Виконав: Сердюк Наталя Василівна, тел. 36-75



ТУ від 08.06.2026 №ТУ 000942 080626 1 19 2
Акціонерне товариство "Тернопільобленерго"
Лещук Андрій Ярославович
3FAA9288358EC00304000000DFA63100F5C3E800
<https://service.toe.com.ua>