



**ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО**

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль, 46007; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: kanc@toe.com.ua,
індивідуальний податковий номер 001307219189, Свідоцтво по ПДВ №26736509, код ЄДРПОУ 00130725

№ _____

на № _____

від _____

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

Дата видачі «27» 02 2024 року.

№ (ідентифікатор): ТУ 005114 270224 1 19 16 5 000000 1.

Назва об'єкта Замовника: будівельні струмоприймачі для будівництва багатоквартирних житлових будинків з вбудовано-прибудованими нежитловими приміщеннями.

Замовник: КП фірма "Тернопільбудінвестзамовник" ТМР.

1. Місце розташування об'єкта Замовника м.Тернопіль, вул. Спортивна.

Функціональне призначення об'єкта: будівельні механізми.

Прогнозний 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 (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 49 кВт:

I категорія 0 кВт;

II категорія 0 кВт;

III категорія 49 кВт.

В тому числі потужність будівельних струмоприймачів: 49 кВт

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	II	III
2024	49	0	0	49

4. Джерела електропостачання: *ПС 110 кВ «Галицька», ЗТП-445, які належать ВАТ "Тернопільобленерго"*.

5. Точка забезпечення потужності: *з'єднувальні клеми відгалуження від збірних шин до ящика серії ЯРП-160 в РУ 0,4 кВ ЗТП 445.*

6. Точка приєднання: *з'єднувальні клеми відгалуження від збірних шин до ящика серії ЯРП-160 в РУ 0,4 кВ ЗТП 445.*

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.

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

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	9	6	7	5	1	3	6	9	0	4	4	6	9
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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 ОСР: *Запроектувати та змонтувати: ВРП 0,4 кВ, тип якого визначити проєктом, в РУ 0,4 кВ на II с.ш. ЗТП 445 ящик серії ЯРП-160 та окрему ЛЕП 0,4 кВ від II с.ш. РУ 0,4 кВ ЗТП 445 до ВРП 0,4 кВ об'єкту замовника. Для ЛЕП 0,4 кВ застосувати самоутримний ізольований провід або кабель, прокладений в траншеї.*

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: *не передбачаються.*

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: *не передбачаються.*

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: *не передбачаються.*

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *встановити ПЗВ та рекомендовано влаштувати повторний заземлювальний пристрій.*

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *не передбачаються.*

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: .

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: *не передбачаються.*

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: *не передбачаються.*

2. Додаткові вимоги та умови: *немає*.
- 2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): *не передбачаються*.
- 2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): *не передбачаються*.
- 2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не передбачаються*.
- 2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не передбачаються*.
- 2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: *не передбачаються*.
- 2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: *облік електричної енергії виконати згідно вимог ПУЕ та ККО із використанням електролічильника, встановленого у відповідній шафі (ящику), який пройшов повірку та реєстрацію в базі даних ВАТ «Тернопільобленерго» і відповідає вимогам Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії*.

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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: *не передбачаються*.
- 1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не передбачаються*.
- 1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не передбачаються*.
- 1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не передбачаються*.
- 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): *не передбачаються*.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

- 1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: *не передбачаються*.
- 1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не передбачаються*.
- 1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не передбачаються*.
- 1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *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): *не передбачаються*.

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

ВАТ «Тернопільобленерго»

46010 м.Тернопіль, вул. Енергетична, 2

код ЄДРПОУ 00130725


п/р. UA463385450000000260023001146,

Тернопільське обласне управління,

АТ «Ощадбанк»

Тел.: 23-96-87, 23-96-75, 23-95-44

Дорош Р.Є.

«»

2022 року

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