



ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

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

№ _____

на № _____

від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ СТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі «15» 02 2024 року.

№ (ідентифікатор): ТУ 005061 150224 1 19 15 1 000000 1.

Назва об'єкта Замовника: землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення.

Замовник: Сітник Андрій Степанович

1. Місце розташування об'єкта Замовника с.м.т. В. Березовиця, вул. Микулинецька, Тернопільський р.-н.

Функціональне призначення об'єкта: розміщення дорожнього сервісу

Прогнозний рік уведення об'єкта в експлуатацію 2025.

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.

4. Джерела електропостачання: ПС 110 кВ «ЗБВ», КТП-269, які належать ВАТ "Тернопільобленерго".

5. Точка забезпечення потужності: вхідні клема лінійного комутаційного апарату 0,4 кВ в РУ-0,4кВ КТП-269.

6. Точка приєднання: вихідні клема першого комутаційного апарату у ВРП 0,4кВ об'єкту замовника.

7. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності

встановлюються в точці приєднання електроустановки.

8. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	0	1	0	1	5	4	8	0	1	1	6	7	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

I. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності Замовнику 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: *технічні параметри електромережі та електроприймачів на об'єкті замовника мають бути сумісними з технічними параметрами в електромережі власника.*

1.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: *встановити ПЗВ та рекомендовано влаштувати повторний заземлювальний пристрій.*

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

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

1.5. Вимоги щодо влаштування засобу 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 оператора системи розподілу

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: *Запроектувати та змонтувати: ВРП 0,4 кВ, тип якого визначити проектом, в РУ 0,4 кВ КТП 269 автоматичний вимикач 0,4 кВ з $I_n=160A$ та окрему ПЛІ 0,4 кВ від РУ 0,4 кВ КТП 269 до ВРП 0,4 кВ об'єкту замовника.*

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.*

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

Примітка. Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання та отримати відповідний висновок.

ВАТ «Тернопільобленерго»
46010 м.Тернопіль, вул. Енергетична, 2
код ЄДРПОУ 00130725
п/р. UA463385450000000260023001146,
Тернопільське обласне управління,
АТ «Ощадбанк»
Тел.: 23-96-87, 23-96-78, 23-95-44

Дорош Р.Є.

(підпис, ПІБ)

« 09 »



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

Розрахунок плати за приєднання до електричних мереж
ВАТ «Тернопільобленерго електроустановок

об'єкта: землі промисловості, транспорту, електронних комунікацій, енергетики, оборони та іншого призначення

за адресою: смт. В. Березовиця, вул. Микулинецька, Тернопільський р.-н.

функціональне призначення: розміщення дорожнього сервісу

замовник: Сітник Андрій Степанович

**Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж
(стандартне/нестандартне):**

Тип приєднання до електричних мереж (стандартне/нестандартне/нестандартне з проєктуванням Замовником лінійної частини)	Потужність, заявлена до приєднання, кВт	Існуюча потужність, кВт	Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерська назва елемента мережі, (вказати спосіб вимірювання), м	Диспетчерська назва точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії
стандартне	49	0	2	оп. № 14 ПЛ-0,4 кВ Л. № 1 КТП-269;

Вихідні дані для здійснення розрахунку:

Категорія надійності електропостачання	I кат.	II кат.	III кат.
Заявлена до приєднання потужність (P _{заявл}), кВт	0	0	49
Існуюча потужність, кВт	0	0	0
Ставка плати за стандартне приєднання/нестандартне приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання (С), грн. (без ПДВ)	0	0	1 343
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	0,4		
Місце розташування (село/місто/селище міського типу) електроустановки, що приєднується (зазначити населений пункт)	село		
Найменування територіальної одиниці ОСР	Тернопільський РЕМ		
Тип схеми приєднання (фазність)	трифазне		

Інформація щодо лінійної частини приєднання (заповнюється у разі нестандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»):

Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що застосовується для розрахунку, (Слн), грн. без ПДВ	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (ліючих) електричних мережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахованої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	Тип електроустановки (генерація/споживання)

1. Розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як стандартне):

$$P_{ст} = P_{заявл} \times C = 65807,00 \text{ грн. (без ПДВ).}$$

2. Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як нестандартне):

$$P_{нст} = P_{заявл} \times C + I_{1(2)} \times C_{лін} = - \text{ грн. (без ПДВ).}$$

3. Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником (розрахунок використовується у випадку визначення типу приєднання як нестандартне з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником):

$$P_{нст} = P_{заявл} \times C + I_{кошторис} = - \text{ грн. (без ПДВ),}$$

де I кошторис – складова плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що визначається згідно з кошторисом.

$P = 49 \times 1\,343$ та становить **65807,00** грн. (без ПДВ),

крім того ПДВ **13161,40** грн.,

Повна вартість послуги 78968,40 грн.

ВАТ «Тернопільобленерго»

М.П.

Дорош Р.Є.

(підпис, П.І.Б.)

«29»

2024 року

