ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»

Поштова адреса: вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, Закарпатська обл., 89412,
р/р № UA793123560000026006005609369 в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород,
МФО 312356, код за ЄДРПОУ 00131529, тел.факс (0312)61-98-83
Витяг з реєстру платників ПДВ № 1728064500031, ІПН 001315207010
E-mail: kanc@zakarpat.energy

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Дата видачі *22.01.2025*
№ (ідентифікатор) *ТУ013310-220125-1-06-12-3-000000-1*
Комплекс житлових будинків з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення ТОВ "Тракслер Девелопмент"
(назва об'єкта та повне найменування/ прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: ***Ужгородський р-н., Ужгородська ОТГ, м.Ужгород, вул.Баб'яка, б/н (2110100000:54:001:1907)***
Функціональне призначення об'єкта: ***Комплекс житлових будинків з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення***
Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: ***2030***

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: **2725** кВт

I категорія **0** кВт
II категорія **2090** кВт
III категорія **635** 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
2028	1210	-	1015	195
2029	550	-	370	180
2030	965	-	705	260

4. Джерело електропостачання: ***ПС 110/35/10 Ужгород-2 (Т-2), ПС 110/35/10 Ужгород-2 (Т-1)***
5. Точка забезпечення потужності: **ПС 110/35/10 Ужгород-2 (I - II СШ-10 кВ)**
6. Точка приєднання: ***в РП-0,4 кВ проєктованих ТП- 10/0,4 кВ***
7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ **А**
8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.
9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6	2	Z	2	1	0	2	7	1	2	9	8	9	7	3	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 електромереж основного живлення

1.1.1 Від РП-0,4 кВ проєктованих ТП-10/0,4 кВ до об'єкту побудувати ЛЕП-0,4 кВ (тип та трасу будівництва визначити проєктом)

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 визначити проєктом

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 визначити проєктом

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності

1.4.1 визначити проєктом

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5.1 визначити проєктом

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

1.6.1 визначити проєктом

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

1.7 Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електроустановок

1.7.1 визначити проєктом

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

1.8.1 визначити проєктом

2 Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.1.1 визначити проєктом

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

2.2.1 визначити проєктом

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

2.3.1 визначити проєктом

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

2.4.1 визначити проєктом

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

2.5.1 визначити проєктом

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку

2.6.1 проєктований вивід забезпечити лічильником електричної енергії з чинними відбитками тавр виробника або повірочної лабораторії, трансформаторами струму класу точності 0,5 S (коефіцієнт трансформації, тип лічильника визначити проєктом)

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 ПС 110/35/10 Ужгород-2 (І-СШ-10 кВ та ІІ-СШ-10 кВ) встановити лінійні комірки (тип та комплектацію визначити проєктом)

1.1.2 На відведеній території встановити ТП-10/0,4 (тип, кількість та потужність трансформатора визначити проєктом)

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

1.2.1 визначити проєктом

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.3.1 визначити проєктом

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.4.1 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 визначити проєктом

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 Від проєктованих лінійних комірок 10 кВ (І-ІІ-СШ-10 кВ) на ПС 110/35/10 Ужгород-2 до проєктованих ТП-10/0,4 кВ побудувати ЛЕП-10 кВ (тип та трасу будівництва визначити проєктом)

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

1.7.1 визначити проєктом

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.8.1 визначити проєктом

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.9.1 визначити проєктом

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 визначити проєктом

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

Заступник директора комерційного з контролю технологічних витрат електричної енергії — **Ярослав БІГАН**

Заступник директора технічного з розподільних мереж — **Василь ІВАНЧО**

Заступник директора технічного з приєднань — **Михайло НІМЕЦЬ**

Начальник енергоінспекції — **Мирослав ДАНКО**

Оператор системи розподілу:
ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
вул.Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, 89412
Контактний тел.: (0312) 66-95-95
р/р UA693123560000026001000609369
у ЗОУ АТ "Ощадбанк"
МФО 312356 , ЄДРПОУ 00131529
ІПН 001315207010
свідоцтво платника ПДВ № 1728064500031

Директор технічний

_____ / Сухан В.В. /
(Підпис, П.І.Б)

22.01.2025

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