



ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль, 46016; тел.: (0352) 52-50-13, т/ф: 52-15-03, E-mail: kanc@toe.te.ua, індивідуальний податковий номер 001307219189, Свідоцтво по ПДВ №26736509, код ЄДРПОУ 00130725, п/р UA 353385450000000260053000146 в ТОВ АТ «Ощадбанк» м. Тернопіль

№ _____

на № _____

від _____

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

Дата видачі «15» 09 2010 року.

№ (ідентифікатор): ТУ 000215 150921 1 19 16 3 000000 1.

Назва об'єкта Замовника: будівництво житлового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом

Замовник: Споживчий Кооператив "Тернопільтехгаз ЛХЗ"

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

Функціональне призначення об'єкта: житловий комплекс з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом

Прогнозний рік введення об'єкта в експлуатацію 2028.

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

I категорія

0 кВт

II категорія

0 кВт;

III категорія

0 кВт;

0 кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності:

I категорія

3 500 кВт

II категорія

100 кВт;

III категорія

1 436 кВт;

1 964 кВт.

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	II	III
2024	500	0	0	500
2025	1 000	0	0	1 000
2026	2 500	0	536	1 964
2027	3 000	0	1 036	1 964
2028	3 500	100	1 436	1 964

4. Джерело електропостачання: *ПС 110 кВ "Радіозавод", яка належить ВАТ "Тернопільобленерго"*.
5. Точка забезпечення потужності: *з'єднувальні клеми відгалуження від збірних шин II с.м. до комірки КЗО в ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ "Радіозавод"*.
6. Точки приєднання: *вихідні клеми перших комутаційних апаратів, змонтованих у ВРП 0,4 кВ об'єкту будівництва замовника.*
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.

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 ОСР: *Змонтувати ВРП 0,4 кВ, тип яких визначити проєктом та для споживачів I категорії АВР 0,4 кВ.*
 - 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: *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:
 - 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 протинаварійної 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 електронічних лічильників з можливістю дистанційного зчитування даних, встановлених у відповідній шафі (ящику), які пройшли повірку та реєстрацію в базі даних ВАТ «Тернопільобленерго» і відповідають вимогам Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» 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 паркінгу та для приміщень громадського призначення.*

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

1.1.1. *Запроектувати та побудувати:*

1.1.1.1. Трансформаторну підстанцію 10/0,4 кВ. Тип, кількість ТП та потужність трансформаторів визначити проектом.

1.1.1.2. КЛ 10 кВ в траншеї кабелем зі зшитого поліетилену від II с.ш. ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ "Радіозавод" до РУ 10 кВ РП 10/0,4 кВ (побудованого згідно виданих т.у. ТЗОВ "Коледж" за адресою: м.Тернопіль, вул. Генерала М.Тарнавського). Тип та переріз жил КЛ визначити проектом.

1.1.1.3. КЛ 10 кВ в траншеї кабелем типу АСБ-10-3х150 мм² від I та II с.ш. РП 10/0,4 кВ (побудованого згідно виданих т.у. ТЗОВ "Коледж" за адресою: м.Тернопіль, вул. Генерала М.Тарнавського) до новозбудованих ТП 10/0,4 кВ.

1.1.1.4. КЛ 10 кВ в траншеї типу АСБ-10-3х150 мм² від I та II с.ш. РП 10/0,4 кВ (побудованого згідно виданих т.у. ТЗОВ "Коледж" за адресою: м.Тернопіль, вул. Генерала М.Тарнавського) до перетину з існуючою КЛ 10 кВ «ЗТП 448-ЗТП 490» з монтажем з'єднувальних муфт в сторону ЗТП 448 та ЗТП 490.

1.1.1.5. В ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ "Радіозавод" на II с.ш. комірку КЗО, тип якої визначити проектом.

1.1.1.6. КЛ 0,4 кВ в траншеї від новозбудованих ТП 10/0,4 кВ до ВРП 0,4 кВ об'єкту будівництва замовника. Тип, кількість та переріз жил КЛ 0,4 кВ визначити проектом.

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: *не перед'являються.*

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не перед'являються.*

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: *не перед'являються.*

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): *Критерії видачі/споживання електричної потужності повинні відповідати вимогам Правил влаштування електроустановок.*

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: *з'єднувальні клеми відгалуження від збірних шин II с.ш. до комірки КЗО в ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ "Радіозавод".*

Вик. виконавець-провідний інженер ВТС керівник групи приєднань та доступу до електричних мереж Сердюк
Наталя, тел. 23-96-75

ВАТ «Тернопільобленерго»

46010 м. Тернопіль, вул. Енергетична, 2

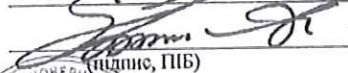
код ЄДРПОУ 00130725

п/р. UA463385450000000260023001146,

Тернопільське обласне управління,

АТ «Ощадбанк»

Тел.: 23-96-87, 23-96-75, 23-95-44



Бартків С.П.

(підпис, ПІБ)


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