



ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО

вул. Енергетична, 2, м. Тернопіль-МСП, 46010; 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 260053000146 в ТОВ АТ «Ощадбанк» м. Тернопіль, МФО 338545

06.09.2017р № 36-202/16

на № _____ від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКЕ НЕ Є СТАНДАРТНИМ, до електричних мереж електроустановок

Додаток до договору про приєднання
до електричних мереж від
"06" 09 2017 року № 36-202/16

Дата видачі "06" 09 2017 року

Багатоквартирні житлові будинки з дворівневими критими стоянками для постійного зберігання автомобілів

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

ТЗОВ «Домобудівник»

1. Місце розташування об'єкта замовника: **м. Тернопіль, вул. В.Великого**

Функціональне призначення об'єкта: **багатоквартирні житлові будинки з дворівневими критими стоянками для постійного зберігання автомобілів**

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: **2021**

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

I категорія	-	кВт
II категорія	-	кВт
III категорія	-	кВт

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

I категорія	-	кВт
II категорія	205,0	кВт
III категорія	-	кВт

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення	10,0	кВт
електроплити	-	кВт
гаряче водопостачання	-	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
2019	115,0	-	107,0	8,0
2021	205,0	-	175,0	30,0

4. Джерела електропостачання: **ПС 110 кВ «Радіозавод» та ЗТП 490, які належать**
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

ВАТ «Тернопільобленерго»

5. Точки забезпечення потужності: **виводи 0,4 кВ силового трансформатора №1 в**
(опори, коміртки)
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

ЗТП 490

6. Точки приєднання: **звідні клеми перших комутаційних апаратів, змонтованих у**
(опори або обладнання)
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

ВРП 0,4 кВ об'єктів будівництва

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: -А.
(опори, коміртки)

8. Прогнозовані межі балансової належності встановлюються в точці приєднання електроустановки. Межі експлуатаційної відповідальності у кожному конкретному випадку встановлюються у відповідності до Правил користування електричною енергією.

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 електропередавальної організації: **Змонтувати ВРП 0,4кВ, тип яких визначити проектом**

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 пред'являються.**

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: **Облік електричної енергії виконати згідно вимог ПУЕ та ПКЕЕ із використанням електрорічильників з можливістю зчитування даних, які пройшли Державну перевірку та відповідають вимогам Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативним документам з питань обліку електричної енергії: загальнобудинкові з відповідними трансформаторами струму класу точності 0,5 S, окремо облік електричної енергії передбачити для кожної квартири та для стоянок автомобілів**
(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: **не пред'являються**

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: **Влаштувати повторний**

заземлювальний пристрій та лінійні автоматичні вимикачі

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для

будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: *не пред'являються*

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів:

1.7. Рекомендації щодо використання типових проектів електрозабезпечення електро-установок: *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 (заповнюються за згодою Замовника): *не передбачаються*

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної проти-аварійної автоматики (СПА): *не пред'являються*

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: *не пред'являються*

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: *не пред'являються*

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: *не передбачаються*

3. До початку будівництва проект на електричній мережі від точки приєднання до об'єкту замовника погодити у разі необхідності з усіма зацікавленими організаціями.

II. Вимоги до електроустановок електропередавальної організації

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:

Для електропостачання електроустановок об'єктів будівництва необхідно змонтувати:

- КЛ 0,4 кВ від різних секцій шин РУ 0,4 кВ ЗТП 490 до ВРП 0,4 кВ об'єктів будівництва.

Тип, кількість та переріз КЛ 0,4 кВ визначити проектом.

- На І с.ш. РУ 0,4 кВ ЗТП 490 панель ЩО-07 типу 1323 та в панелі ЩО вводу Т-1 автоматичний вимикач з $I_n=1000A$.

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

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

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

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: *кошторис до проекту електроустановок зовнішнього забезпечення має складатися шляхом використання програмного забезпечення АВК або ІВК із застосуванням середньогалузевих цін в електроенергетиці.*

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації:
Проектна документація має мати назву «Електричні мережі 10-0,4 кВ зовнішнього

забезпечення до точки приєднання для електропостачання електроустановок багатоквартирних житлових будинків з дворівневими критими стоянками для постійного зберігання автомобілів по вул. В.Великого в м.Тернополі» та бути виготовлена лише на підставі вимог розділу II ТУ.

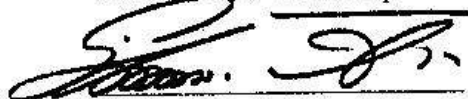
2. До початку будівництва проект на електроустановки зовнішнього забезпечення погодити з ВАТ «Тернопільобленерго» та у разі необхідності з іншими зацікавленими організаціями.

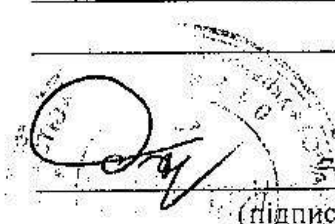
Вик. інженер I кат. ВТС Сердюк Н.В. Тел. 23-96-75

Виконавець послуг:
ВАТ «Тернопільобленерго»

Замовник:
ТОВ «Домобудівник»

Головний інженер

 Бартків С.П.


Рубан С.Б.
(підпис, П.І.Б.)

Тел.: 23-95-51
М.П. ТЕХНІЧНОЇ ДОКУМЕНТАЦІЇ
00130725

08. 2017 року

Тел.:
М.П.
« » 2017 року

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Держенергонагляду.