

# ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Додаток № 1  
до договору про приєднання  
до електричних мереж  
від 30.04.2021 р.  
№ 0237-2021-0101

Дата видачі " 30 " 04 2021 р.

## Марко М.С.

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **м. Одеса, вул. Генуезька, 1**

Функціональне призначення об'єкта: **для експлуатації та обслуговування комплексу будвель і споруд санаторія**

Прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію: 2021р.

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

- **кВт**

I категорія: - **кВт**

II категорія: - **кВт**

III категорія: - **кВт**

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

**500 кВт**

I категорія: - **кВт**

II категорія: - **кВт**

III категорія: **500 кВт**

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

електроопалення: - **кВт**

електроплити: - **кВт**

гаряче водопостачання: - **кВт**

Графік уведення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2021	500			500

4. Джерело електропостачання: **ПС Артилерійська**

номер: -

5. Точка забезпечення потужності: **КЛ-10кВ "ТП 285-ТП 931"**

номер: визначити проектом,

6. Точка приєднання: **РУ-0,4кВ нової ТП-10/0,4кВ**

номер: визначити проектом;

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 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 прокласти необхідні мережі 0,4кВ від РУ-0,4кВ нової ТП-10/0,4кВ до об'єкту (марку та переріз кабелю/проводу 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: - - -

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання: визначити проектом

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: визначити проектом

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: визначити проектом

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

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

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: ----.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: ----.

2. Додаткові вимоги та умови:

**згідно п.4.1.8. Кодексу системи розподілу укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та підключення електроустановок Замовника здійснюється за умови дотримання умов ПОЕМ.**

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): визначити проєктом.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): об'єкт буде включено в графіки ГАВ, СГАВ, АЧР та ПА.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: визначити проєктом.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не надаються.

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

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

- облік електричної енергії встановити відповідно до діючих нормативно-технічних документів;

- схему організації та точку установки обліку погодити з комерційною дирекцією АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на стадії проєктування.

## II. Вимоги до електроустановок ОСР:

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

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

- побудувати нову ТП-10/0,4кВ на території земельної ділянки Замовником\* з перепідключенням існуючих споживачів які живляться від ТП-285 (тип та потужність трансформатору визначити проєктом);

- заживити нову ТП-10/0,4кВ шляхом врізки в існуючу КЛ-10кВ "ТП 285-ТП 931" (марку та переріз кабелю визначити проєктом);

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: визначити проєктом.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: 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):

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

Виконавець: пров.фахівець Деп ТП Богаченкова Н.О.

Телефон: 705-25-35

Операційний директор

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

М. П.

Д. І. Григор'єв

« 30 » / 04 2021 р.

М. П.

« 18 » 05

М.С. Марко

2021 р.

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.

\* за