

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

Дата видачі «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

№ (ідентифікатор) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника \_\_\_\_\_.

Функціональне призначення об'єкта \_\_\_\_\_.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію \_\_\_\_\_.

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

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

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

I категорія \_\_\_\_\_ кВт;

II категорія \_\_\_\_\_ кВт;

III категорія \_\_\_\_\_ кВт.

Встановлена потужність  
електронагрівальних установок:

електроопалення \_\_\_\_\_ кВт;

електроплити \_\_\_\_\_ кВт;

гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

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

4. Джерело електропостачання \_\_\_\_\_,  
 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
 номер \_\_\_\_\_.  
 (опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності \_\_\_\_\_,  
 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
 номер \_\_\_\_\_.  
 (опори або обладнання)

6. Точка приєднання \_\_\_\_\_,  
 (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)  
 номер \_\_\_\_\_.  
 (опори, комірки)

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: \_\_\_\_\_.

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: \_\_\_\_\_.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: \_\_\_\_\_.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: \_\_\_\_\_.

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 проектів електрозабезпечення електроустановок: \_\_\_\_\_.

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: \_\_\_\_\_.

2. Додаткові вимоги та умови: \_\_\_\_\_.

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): \_\_\_\_\_.

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): \_\_\_\_\_.

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: \_\_\_\_\_.

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: \_\_\_\_\_.

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: \_\_\_\_\_.

## 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:

\_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_.

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

\_\_\_\_\_.

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

\_\_\_\_\_.

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 проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:

\_\_\_\_\_.

ОСП/ОСР:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Тел.: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

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

*{Додаток в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 717 від 28.04.2021}*