

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі

25.10.2024

№ (ідентифікатор)

ТУ004683-251024-1-23-04-2-000000-1

житлового будинку ЖБК "СОСНІВСЬКИЙ ЗАТИШОК"

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: м. Черкаси, вул. Дахнівська, 19/2 (7110136700:02:002:0050)

Функціональне призначення об'єкта: житловий будинок

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію: 2024

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: 147 кВт

I категорія 0 кВт

II категорія 0 кВт

III категорія 147 кВт

Напруга в точці приєднання 10 кВ

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 категорія надійності електропостачання	II категорія надійності електропостачання	III категорія надійності електропостачання
2024	147	-	-	147

4. Джерело електропостачання: ПС-110/10 кВ СТО №20 (Т-1)

5. Точка забезпечення потужності:

5.1. РУ-10 кВ РП-010007

5.2. РУ-10 кВ КТП-010904

6. Точка приєднання: на кабельних наконечниках двох КЛ-10 кВ, що проєктуються в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються (ОК "ЖБК "СОСНІВСЬКИЙ ЗАТИШОК")

7. Розрахункові значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки замовника або вихідні дані для його розрахунку: розрахункові значення струму короткого замикання приведені до 10,5 кВ на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ "СТО": Ік.з.мах=6.876кА Ік.з.мін=5.73кА

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку

6 2 Z 4 3 4 4 5 0 5 1 5 0 6 4 0

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 оператора системи розподілу:

1.1.1 Запроєктувати та побудувати транзитну трансформаторну підстанцію ТП-10/0,4 кВ. Місце встановлення, тип, потужність та технічні параметри силового трансформатора, а також схему електричних з'єднань 10-0,4 кВ визначити проєктом. Застосовувати силові трансформатори зі схемами з'єднання обмоток Д/Ун або Z/Ун

1.1.2 Запроєктувати та встановити необхідну кількість ВРП-0,4 кВ на об'єкті Замовника. Місця встановлення та схеми електричних з'єднань визначити проєктом.

1.1.3 Запроєктувати та побудувати необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються до ВРП-0,4 кВ. Довжину, переріз та марку кабелів, визначити проєктом. При проєктуванні кабельних ліній, що прокладаються в ґрунті переважно застосовувати броньований кабель.

1.1.4 Потужність об'єкта Замовника за трифазною схемою живлення має бути розподілена пропорційно за кожною фазою відповідно до проєктних рішень.

1.1.5 Забезпечити відсутність інших електричних зв'язків об'єкта Замовника із системою розподілу ПАТ "Черкасиобленерго".

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 Відсутні.

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання

1.3.1 Обсяг заходів визначається проєктом.

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності

1.4.1 Відсутні.

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.5.1 Обсяг заходів визначається проєктом.

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

1.6.1 Відсутні.

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

1.7 Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок

1.7.1 Відсутні.

1.8 Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження

1.8.1 Відсутні.

2 Додаткові вимоги та умови

2.1 Встановлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії

2.1.1 Визначається проєктом.

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

2.2.1 Відсутні.

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

2.3.1 Захист від пошкоджень та перевантажень обладнання, що проєктується виконати згідно ПУЕ, із забезпеченням необхідної селективності і чутливості роботи цього захисту із суміжним захистом, з урахуванням розрахункових значень струмів КЗ в максимальному та мінімальному режимах на шинах 10 кВ та 0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується.

2.3.2 У разі, якщо для захисту силового трансформатора застосовуються запобіжники 10 кВ та при наявності струмів перевантаження (струмів КЗ) трансформатора, здатних розплавити плавкий елемент запобіжника, величина яких менше мінімального струму відключення запобіжника, встановленого заводом-виробником, повинна бути передбачена додаткова апаратура, здатна відключити ці струми.

2.4 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

2.4.1 Відсутні.

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

2.5.1 Відсутні.

2.6 Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку

2.6.1 Розрахунковий облік електричної енергії організувати у відповідності до Кодексу комерційного обліку та ПУЕ. Проектні рішення щодо організації комерційного обліку електричної енергії погодити з Черкаською міською філією ПАТ «Черкасиобленерго»

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 Відсутні.

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

1.2.1 Відсутні.

1.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.3.1 Відсутні.

1.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.4.1 Відсутні.

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 Відсутні.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6 Вимоги до електромереж основного та резервного живлення

1.6.1 Будівництво двох КЛ-10 кВ від місця врізки в КЛ-10 кВ «РП-7 – ТП-904» до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проектується (ОК "ЖБК "СОСНІВСЬКИЙ ЗАТИШОК") згідно п.1.1.1. розділу I цих технічних умов. Довжину, марку, переріз, трасу прокладання та місце врізки кабелів визначити проектом. При проектуванні кабельної лінії, що прокладається в ґрунті переважно застосовувати броньований кабель (рекомендовані марки: ААБ, АСБ).

1.6.2 Виконати розріз КЛ-10 кВ «РП-7 – ТП-904» та стиковку з двома КЛ-10 кВ побудованими згідно п.1.6.1. розділу II цих технічних умов.

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

1.7.1 Захист від пошкоджень та перевантажень обладнання, що проектується виконати, із забезпеченням необхідної селективності і чутливості роботи цього захисту із суміжним захистом.

1.8 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

1.8.1 Відсутні.

1.9 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

1.9.1 Обсяг заходів визначається проектом.

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 Визначаються проектом.

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

2.1 ТП-38

Оператор системи розподілу:

ПАТ "Черкасиобленерго"

вул. Гоголя, 285, м. Черкаси, 18002

Контактний тел.: (0472) 36-02-69

р/р UA623223130000026008000001354

у АТ "Укрексімбанк"

МФО 322313, ЄДРПОУ 22800735

ІПН 228007323019

свідомство платника ПДВ № 200007943

Директор з інвестицій та перспективного розвитку

/ Віктор ШЕВЧУК /
(Підпис, П.І.П.)

25.10.2024

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

Виконав: Ковбасенко Сергій Петрович, тел. 52-65