

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
з проектуванням замовником лінійної частини приєднання
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі 01.02.2021 року

Фізкультурно-оздоровий комплекс (нежитлова будівля літ. "А-1")

(назва об'єкта)

Пісочинська селищна рада

(повне найменування замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника:

вул. Соснова, б. 1Б, смт. Пісочин, Харківський р-н, Харківська обл.,
Україна

Функціональне призначення об'єкта:

нежитлова будівля

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію:

2023

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

49,35 кВт.

I категорія - 0 кВт.

II категорія - 0 кВт.

III категорія - 49,35 кВт.

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

149,35 кВт (0,4 кВ) (III кат.)

у тому числі :

I категорія

: _ _ кВт.

II категорія

: _ _ кВт.

III категорія

: 149,35 кВт.

встановлена потужність електронагрівальних установок

електроопалення

: 1,5 кВт.

електроплити

: _ _ кВт.

гаряче водопостачання

: 8 кВт.

4. Джерело електропостачання:

ПС 110/35/10/6 кВ Буди; ПС 35/10/6 кВ Пісочин; ПЛ 10 кВ Мобіль 1; ТП-0466; КЛ
0,4 кВ ТП 0466 ФОК.

5. Точка(и) забезпечення потужності

Оборудование Руб.-0,4 кВ ФОК Подстанции ТП-0466;

6. Точка приєднання

на вихідних клеммах комутаційного апарата у ввідній шафі (до приладу обліку електричної енергії), розташованій на ТП-466;

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку:

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 погодження електроустановок Замовника та ОСР:

1.1.1. Виконати перевірочний розрахунок власних мереж від точки приєднання у зв'язку із збільшенням дозволеної потужності. При необхідності передбачити заходи по збільшенню їх пропускної здатності.

1.1.2. Проєктом визначити схему розподілу потужності від точки приєднання між струймоприймачами проєктованого об'єкту з урахуванням приєднання додаткової потужності.

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:

Від електромереж АТ "Харківобленерго" забезпечується живлення за III категорією з надійності електропостачання.

1.2.1. Для збереження живлення відповідальних споживачів об'єкта (аварійне освітлення, протипожежна сигналізація, охоронна сигналізація, сигналізація вибухонебезпечної концентрації газу) у разі відсутності електропостачання від електромереж АТ "Харківобленерго" згідно Вашого рішення (опитувальний лист для юридичних осіб та осіб - суб'єктів підприємницької діяльності, складений ПП "Кварц М"- доповнення до заяви про приєднання електроустановки № Пр152/ від 19.01.2021) в якості резервного джерела живлення (РДЖ) будуть використовуватися акумуляторні батареї, що постачаються разом з обладнанням.

1.2.2. Підключення РДЖ виконати за схемою, що виключає подачу зворотньої напруги в мережі АТ "Харківобленерго" (блокування, що гарантує включення РДЖ тільки при відсутності живлення на вводі від мереж АТ "Харківобленерго").

1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:

Згідно нормативних документів з проєктування електромереж.

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

Передбачити за рішенням проєктної організації безпосередньо в споживача установку пристрою компенсації реактивної потужності розрахункової величини. Пристрої, що компенсують, застосувати з автоматичним регулюванням, який дозволяє забезпечити нульове перетікання реактивної потужності на межі балансової належності електроустановки незалежно від режиму роботи споживача.

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

Визначити проєктом, згідно діючих норм та правил.

1.5.1. Встановити технічний засіб захисту від перенапруги в розподільчому пристрої Замовника, місце його розташування та тип визначити проєктом.

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

визначити проєктом

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

визначити проектом

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок:

визначити проектом

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження:

визначити проектом

2. Додаткові вимоги та умови:

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

Встановити за бажанням Замовника засоби вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії в розподільчому пристрої Замовника, місце його розташування та тип визначити проектом.

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

визначити проектом

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

визначити проектом

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:

визначити проектом

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

визначити проектом

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

2.6.1. Виконати влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії згідно з вимогами Кодексу Комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ) та керуючись п. 1.5.6 "Правил влаштування електроустановок" (далі - ПУЕ), пп. 5.1.4 п.5.1 Розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі - ККОЕЕ) - на межі поділу мережі за балансовою належністю (комерційній межі).

2.6.2. Улаштування ВОЕ виконати згідно з вимогами ККОЕЕ, ПРРЕЕ, ПУЕ та керуючись технічними рекомендаціями (пп.5.2.2 п. 5.2 розділу V ККОЕЕ), при цьому:

- типові технічні рекомендації наведено на веб-сайті товариства за

адресою: https://www.oblenergo.kharkov.ua/consumers/jurtypical_techical_rekomendations (пп. 5.2.7 п. 5.2 розділу V ККОЕЕ);

- індивідуальні технічні рекомендації надаються товариством за запитом замовника (пп. 5.2.10 п. 5.2 розділу V ККОЕЕ);

- мінімальні вимоги до точності та функціональності засобів обліку електричної енергії наведено в п. 5.13 розділу V ККОЕЕ;

- облік з використанням вимірювальних трансформаторів має відповідати вимогам ККОЕЕ та ПУЕ (пп. 5.13.3 п.5.13. розділу V ККОЕЕ);

- при виборі (розрахунку) комутаційного апарату (захисного автоматичного вимикача або запобіжників) керуватися вимогами пп.1.5.36, 1.5.30 ПУЕ.

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

- 1.1.1. Місце розташування ввідної шафи (ВШ) - на фасаді ТП-466 - залишити без змін. Можливість використання існуючої ВШ визначити при проектуванні.
- 1.1.2. В ВШ встановити ввідний комутаційний апарат (захисний автоматичний вимикач або запобіжник) відповідно до розрахункової потужності. Існуючі прилад обліку та комутаційні апарати - демонтувати.
- 1.1.3. Виконати перевірочний розрахунок обладнання 0,4 кВ та апаратів захисту в ТП-466 (у напрямку до ВШ об'єкта замовника) з урахуванням додаткової потужності, при необхідності виконати їх заміну згідно з розрахунком.
- 1.1.4. Виконати перевірочний розрахунок існуючої ЛЕП 0,4 кВ ТП-466 - ВШ об'єкта замовника, при необхідності замінити існуючу ЛЕП 0,4 кВ або прокласти додаткову.

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

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку
визначити проектом

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги
визначити проектом

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)

Після приєднання електроустановки замовника якість електричної енергії, що розподіляється існуючим споживачам повинна відповідати вимогам ГОСТ 13109 -97 ("Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения").

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності в точці забезпечення потужності (див. п. 5)

Електропередавальна організація :

АТ "Харківобленерго"
Україна, 61037, м. Харків
вул. Плеханівська, 149
рахунок UA48351629000000260091111646
в АТ "Мегабанк"
МФО 351629
код ЄДРПОУ 00131954

Заступник директора технічного з
перспективного розвитку та інвестицій

Ямпольський А.Ю.

" 01 " _____ 20 21 року

Замовник:

Пісочинська селищна рада
рахунок _____

МФО _____
код ЄДРПОУ _____

" ____ " _____ 20 ____ року

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