

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

№2 УКРАЇНА
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"СУМІОБЛЕНЕРГО"
код 23293513
вул. Івана Сірка, 7
м. Суми, 40035
№ 47/4931
"05" 07 2024 р.

Додаток 1
до договору про тимчасове
приєднання до електричних мереж
від «05» 07 2024 року
№ 47/657

Дата видачі «05» 07 2024 року

Нове будівництво споруди подвійного призначення з захисними властивостями протирадіаційного укриття, влаштування переходу з існуючого корпусу Комунальної установи Сумська загальноосвітня школа І-ІІІ ступенів №27, м. Суми, Сумської області,

КОМУНАЛЬНА УСТАНОВА СУМСЬКА ЗАГАЛЬНООСВІТНЯ ШКОЛА І-ІІІ СТУПЕНІВ №27, М. СУМИ, СУМСЬКОЇ ОБЛАСТІ

1. Місце розташування об'єкта замовника: м. Суми, вул. Охтирська, 33.
Функціональне призначення об'єкта: захисна споруда.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування) електричною енергією - кВт:
І категорія - кВт,
ІІ категорія - кВт,
ІІІ категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 250,0 кВт (0,4 кВ):
І категорія (за рахунок ДЕС споживача) 16 кВт (0,4 кВ),
ІІ категорія (від мереж АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО") 250,0 кВт (0,4 кВ),
ІІІ категорія - кВт.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ, ЯКА НЕ ПЕРЕДБАЧАЄ ЗДІЙСНЕННЯ РЕКОНСТРУКЦІЇ (ТЕХНІЧНОГО ПЕРЕОСНАЩЕННЯ) МЕРЕЖ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: ПС-330/110/35/6 кВ "Суми", комірка № 7;
ПС-110/6 кВ "Чехівська", комірка № 41.

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: РУ-0,4кВ ТП-279, РУ-0,4кВ ТП-298.

4.3. Тимчасова точка приєднання (альтернативна точка приєднання): РУ-0,4кВ ТП-279,
РУ-0,4кВ ТП-298.

4.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

5. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

5.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від

точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником): визначити проектом згідно норм діючого законодавства.

5.1.1. В РУ-0,4 кВ ТП-279 на II секції шин встановити панель ЩО-70 з комутаційним апаратом на розрахунковий струм навантаження та заживити її шинним мостом від II секції шин РУ-0,4кВ ТП-279. (Тип обладнання та місце встановлення детально визначити проектом).

5.1.2. В РУ-0,4 кВ ТП-298 на II секції шин встановити панель ЩО-70 з комутаційним апаратом на розрахунковий струм навантаження та заживити її шинним мостом від II секції шин РУ-0,4кВ ТП-298. (Тип обладнання та місце встановлення детально визначити проектом).

5.1.3. Прокласти КЛ-0,4 кВ розрахункового перетину жил (орієнтовно орієнтована довжина $L=10\text{м}$) від нововстановленого комутаційного апарату на II секції шин в РУ-0,4 кВ ТП-279 до ВШО-0,4 кВ № 1 Замовника. Спосіб прокладки, марку та переріз кабелю детально визначити проектом.

5.1.4. Прокласти КЛ-0,4 кВ розрахункового перетину жил (орієнтовно орієнтована довжина $L=10\text{м}$) від нововстановленого комутаційного апарату на II секції шин в РУ-0,4 кВ ТП-298 до ВШО-0,4 кВ № 1 Замовника. Спосіб прокладки, марку та переріз кабелю детально визначити проектом.

5.1.5. ВРП-0,4 кВ Замовника заживити 2 КЛ-0,4 кВ розрахункового перетину жил (перша від ВШО-0,4 кВ № 1, орієнтованою довжиною $L=200\text{ м}$, друга від ВШО-0,4 кВ № 2, орієнтованою довжиною $L=400\text{ м}$). Спосіб прокладки, марку та переріз кабелю детально визначити проектом.

5.1.6. В ВРП-0,4 кВ Замовника для струмоприймачів II категорії надійності електропостачання передбачити ввідно-розподільчий пристрій 0,4 кВ на два вводи з можливістю його опломбування.

5.1.7. Для забезпечення I категорії надійності електропостачання встановити незалежне джерело живлення (ДЕС, БЕС, тощо). Для струмоприймачів I категорії надійності електропостачання забезпечити живлення від незалежного джерела живлення. Тип обладнання детально визначити проектом.

5.1.8. Додаткові вимоги та умови:

- монтаж електроустановки виконати згідно вимог Правил улаштування електроустановок затверджених наказом № 476 від 24.07.17 Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (далі - ПУЕ) та наказу № 38 від 20.11.1997 року Міненерго України «Про застосування пристроїв захисного відключення».

- перед початком виконання будівельних електромонтажних робіт отримати дозвіл на їх початок в архітектурно-будівельній інспекції за місцем розташування об'єкту (у відповідності з Постановою КМУ № 466 від 13.04.2011 року).

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: заходи електробезпеки згідно вимог ПУЕ.

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

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: в АТ "СУМИОБЛЕНЕРГО".

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: визначити згідно Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів.

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

6.1. Облік електричної енергії встановити у ВШО-0,4 кВ №1 та ВШО-0,4 кВ №2, розташованих на зовнішніх сторонах ТП-279 та ТП-298 (на межі балансової належності). Шафа обліку має бути обладнана захисною шторкою для можливості пломбування дооблікових кіл та оглядовим віконцем для зняття показів лічильника. Конструкція захисної шторки повинна мати можливість ввімкнення (вимкнення) ввідного автоматичного вимикача без зняття пломб.

Для обліку електричної енергії необхідно використовувати трифазні електронні інтелектуальні лічильники активної (класу точності не нижче 1,0) та реактивної енергії (класу точності не нижче 2,0), підключені через вимірювальні трансформатори струму (класу точності не нижче 0,5S, вибрані з урахуванням рівня дозволеної потужності і режимів роботи електроустановок), що відповідає технічним характеристикам засобів комерційного обліку електричної енергії, рекомендованим для застосування на території ліцензованої діяльності АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" (<https://www.soe.com.ua/spozhivacham>).

Для об'єкта споживача з приєднаною потужністю 150,0 кВт і більше або середньомісячним споживанням електроенергії понад 50 тис. кВт×год передбачити встановлення АСКОВЕ (АСЗД) (п. 1.5.11 ПУЕ; п. 4.4.11., п. 4.4.12. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 311 від 14.03.18 (надалі – ККОЕЕ)).

6.2. Інтервальні лічильники мають передбачати вбудований або зовнішній пристрій, що забезпечує можливість дистанційного зчитування результатів вимірювання та обладнаний окремими комунікаційними портами для локального та дистанційного доступу (п. 5.14.1. ККОЕЕ).

6.3. Для дотримання нульового перетоку реактивної потужності на межі балансової належності, споживачу потрібно встановити статичні компенсатори реактивної потужності (п. 4.1.3. Кодексу систем розподілу, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 310 від 14.03.18).

6.4. Електропроводку до розрахункового електролічильника виконати відповідно до вимог глави 2.1 і 3.4 ПУЕ.

6.5. Монтаж обліку електричної енергії виконати згідно вимог глави 1.5 ПУЕ, а саме:

- відстань між корпусом розрахункового лічильника та стінками (дверцятами) шафи обліку має бути не меншою, ніж 5 см. (п. 1.5.30 ПУЕ);
- висота від підлоги до затискачів лічильника має бути в межах від 0,8 до 1,7 м (п. 1.5.29 ПУЕ);
- ввід 0,4 кВ до споживача (КЛ, ПЛ та інші) від точки приєднання (нововстановленого рубильника, опори) до ввідного автоматичного вимикача (ввідного рубильника), встановленого в шафі обліку, повинен бути суцільним, без розривів (п. 1.5.32 ПУЕ).

6.6. На пристроях (кришках), які закривають первинні і вторинні кола засобів обліку, кришках кнопок комутаційних апаратів та автоматичних вимикачів, установлених у цих колах, кришках на збірках і колодках затискачів ліній зв'язку АСКОВЕ (АСЗД) та інших місцях, які унеможливають доступ до струмовідної частини схеми обліку, треба передбачати можливість встановлення пломб (п. 1.5.32 ПУЕ).

6.7. Засоби вимірювальної техніки повинні пройти оцінку відповідності вимогам Технічного регламенту, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України № 163 від 24.02.16 та засвідчуватись відповідним сертифікатом (ДП "Укрметрестандарт").

6.8. До обліків електричної енергії встановити автоматичні вимикачі на розрахунковий струм навантаження відповідно до величини дозволеної до використання потужності.

7. Замовником погоджено встановлення точки приєднання яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу.

Оператор системи розподілу:

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"СУМІОБЛЕНЕРГО"**

вул. Івана Сірка, 7, м. Суми, 40035
IBAN UA283204780000026005924890821
в АБ «УКРГАЗБАНК»,
код за ЄДРПОУ 23293513,
є платником податку на прибуток за
основною ставкою,
інд. податк. номер 232935118190,
контактний тел.: 0542-659-236

Замовник:

**КОМУНАЛЬНА УСТАНОВА СУМСЬКА
ЗАГАЛЬНООСВІТНЯ ШКОЛА І-ІІІ
СТУПЕНІВ №27, М. СУМИ, СУМСЬКОЇ
ОБЛАСТІ**

40007, м. Суми, вул. Охтирська, 33
IBAN UA 508201720344200006000063338
Держказначейська служба України м. Київ
код за ЄДРПОУ 23049776,
неприбуткова організація,
контактний тел.: 066-584-05-36

**Директор технічний
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"**

 /О.В. Маландій/

2024 року

М.П.

**Директор комерційний
АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО"**

 /Ю.М. Склсма/

2024 року

Директор Сумської ЗОШ №27 СМР, м. Суми

 /Плотницька О.Ф. /

2024 року

М.П.

Примітка. Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.