



форма ТУ ГПТУ-с 011088*

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

№ 555

Додаток _____
до договору про тимчасове
приєднання до електричних
мереж
від 18.10.2022 року
№ 4575/44

Дата видачі 09.09. 20 22 року

комплекс будівель і споруд, Побузький ліцей Побузької селищної ради Голованівського району Кіровоградської області.

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника смт. Побузьке, вул. Шкільна, 8.

Функціональне призначення об'єкта навчальний заклад.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії
27,6 кВт, 0,38 кВ:

I категорія	<u>-</u>	кВт;
II категорія	<u>-</u>	кВт;
III категорія	<u>27,6</u>	кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 141 кВт, 0,38 кВ:

I категорія	<u>-</u>	кВт;
II категорія	<u>141</u>	кВт;
III категорія	<u>-</u>	кВт.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА ТЕРИТОРІЇ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)

4.1. Тимчасове джерело електропостачання 1) ПС ГПП "ПФК"- 35/6кВ, Ф-34, ЗТП-523 РУ-0,4кВ А-5, А-6, А-7;

2) ПС ГПП "ПФК"- 35/6кВ, Ф-51, ЗТП-527 РУ-0,4кВ

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності 1) РУ-0,4кВ ЗТП-523 (основне);

2) РУ-0,4кВ ЗТП-527 (резервне).

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)

4.3. Тимчасова точка приєднання 1) на контактних з'єднаннях живлячих КЛ-0,4кВ з вихідними клемми комутаційних апаратів в РУ-0,4кВ ЗТП-523 (існуюча).

2) на контактних з'єднаннях проекцій КЛ-0,4кВ з вхідними клемми першого комутаційного апарату в ВРП-0,4кВ об'єкту (проект).

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)

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

І. 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):

1. Перевірити відповідність проектного навантаження існуючі КЛ-0,4кВ від А-5, А-6, А-7 від РУ-0,4кВ ЗТП-523 до ВРП-0,4кВ об'єкту, у разі невідповідності виконати заміну або (та) прокласти додаткові ЛЕП-0,4кВ.

2. Виконати реконструкцію ВРП-0,4кВ об'єкту, пов'язану з улаштуванням другого живлення, забезпеченням II категорії за надійністю електропостачання, та реконструкцією внутрішніх електричних мереж об'єкту.

3. В ВРП-0,4кВ об'єкту встановити перекидний рубильник або АВР.

4. Забезпечити нульовий перетік реактивної електроенергії на межі розподілу балансової належності

електроустановок.

5. Технічні умови №125/79 від 04.02.2019р. та ТУ №806/08/44 від 23.06.2021р. вважати такими, що не набрали чинності.

5.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:
Згідно вимог ПУЕ. Улаштування системи зрівнювання потенціалів визначити у відповідності з вимогами ПУЕ глава 1.7 ПУЕ "Заземлення і захисні заходи електробезпеки". Заземлення електрообладнання виконати згідно заводських інструкцій та вимог ПУЕ.

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

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання:
Згідно діючих нормативних документів

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

Існуючий облік електричної енергії об'єкту від А-5, А-6, А-7 в РУ-0,4кВ ЗТП-523 демонтувати. Встановити на живлячих ЛЕП-0,4кВ об'єкт в РУ-0,4кВ ЗТП-523 та на живлячій КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ЗТП-527 в ВРП-0,4кВ комплексу багатофункціональні прилади обліку електроенергії трансформаторного включення класом точності не гірше 0,5S, які забезпечують облік активної та реактивної електроенергії в різних напрямках, мають запис графіків навантажень в пам'ять лічильника та мають програмну сумісність лічильників з діючою системою АСКОЕ ПрАТ "Кіровоградобленерго". Трансформатори струму прийняти класу точності не менше 0,5S.

Обладнати місця для пломбування пристроїв, що закривають первинні і вторинні кола живлення засобу обліку, приводи і кнопки управління комутаційних апаратів та кришки автоматів, встановлених у цих колах, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та інші пристрої і місця, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

7. Для тимчасового одержання потужності оператору системи розподілу необхідно виконати:

7.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

1. Встановити в РУ-0,4кВ ЗТП-527 автоматичний вимикач для підключення ЛЕП-0,4кВ другого живлення комплексу будівель. Кількість, тип та параметри автоматичного вимикача визначити згідно проекту.

2. Прокласти від РУ-0,4кВ ЗТП-527 до об'єкта замовника КЛ-0,4кВ необхідного перерізу.

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

Згідно вимог ПУЕ. Улаштування системи зрівнювання потенціалів визначити у відповідності з вимогами ПУЕ глава 1.7 ПУЕ "Заземлення і захисні заходи електробезпеки". Заземлення електрообладнання виконати згідно заводських інструкцій та вимог ПУЕ.

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

не вимагається.

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

Згідно діючих нормативних документів

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання:

№ з/п	Перелік обладнання, матеріалів та робіт, необхідних для надання послуги з приєднання	Вартість, тис. грн (без ПДВ)	ПДВ, тис. грн	Всього, вартість, тис. грн (з ПДВ)
1	2	3	4	5
1	Автоматичний вимикач Ін.р.=250А - 1шт	1,9221	0,38442	2,30652
2	Бірка маркувальна - 0,16524100шт	0,02469	0,004938	0,029628
3	Бензин авіаційний Б-70 - 0,0016т	0,09149	0,018298	0,109788
4	Болт анкерний М6/8х100 - 20шт	0,196	0,0392	0,2352
5	Болт М12х40 - 0,000672т	0,12929	0,025858	0,155148
6	Болт М6 - 0,000022т	0,00328	0,000656	0,003936
7	Гайка М12 - 0,000224т	0,04751	0,009502	0,057012
8	Гайка М6 - 0,000006т	0,00139	0,000278	0,001668
9	Кабель АВБбШв 4х185 мм ² - 335,1м	256,8378	51,36756	308,20536
10	Монтажна піна Ceresit - 3балон	0,495	0,099	0,594
11	Муфти 4КВТп-1-(150-240)М - 2компл	2,016	0,4032	2,4192
12	Муфти 4СТп-1-(150-240)М - 1компл	2,312	0,4624	2,7744
13	Наконечники алюмінієві для опресування 95-12-13а - 0,06100шт	0,153	0,0306	0,1836
14	Пісок - 32м ³	11,2	2,24	13,44

15	Проводи силові з полівінілхлоридною ізоляцією з алюмінієвою жилою, марка АПВ, переріз 95 мм ² - 3,1м	0,21663	0,043326	0,259956
16	Стальна бандажна стрічка для кріплення гаків СOT 37 [254,69 грн/т * 0,00012 т] - 10м	0,4013	0,08026	0,48156
17	Стрічка сигнальна 150 - 264,1м	0,66	0,132	0,792
18	Труба азбестоцементна БНТ-100 - 4м	0,5232	0,10464	0,62784
19	Труба двостінна гнучка Д=90 мм - 150м	7,977	1,5954	9,5724
20	Труба поліетиленова 110/6,6 ПЭ100 SDR17 - 35м	10,8465	2,1693	13,0158
21	Цегла - 48,1шт	0,276	0,0552	0,3312
22	Шайба 12 - 0,000168т	0,02024	0,004048	0,024288
23	Шайба М6 - 0,000008т	0,00119	0,000238	0,001428
Всього:		296,35161	59,270322	355,621932

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

- 8.1. Тимчасове джерело електропостачання *1) ПС ГПП "ПФК"- 35/6кВ, Ф-34, ЗТП-523 РУ-0,4кВ А-5, А-6, А-7;*
2) ПС ГПП "ПФК"- 35/6кВ, Ф-51, ЗТП-527 РУ-0,4кВ
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)
- 8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): *1) РУ-0,4кВ ЗТП-523 (основне);*
2) РУ-0,4кВ ЗТП-527 (резервне).
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)
- 8.3. Тимчасова точка приєднання *1) вихідні клеми існуючих автоматичних вимикачів в РУ-0,4кВ ЗТП-523 (існуюча).*
2) вхідні клеми проектного комутаційного апарату в РУ-0,4кВ ЗТП-527 (проектна).
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)
- 8.4. Прогнозна межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в тимчасовій точці приєднання електроустановки.

Вимоги до електроустановок Замовника

9. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:
- 9.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:
1. Встановити в РУ-0,4кВ ЗТП-527 автоматичний вимикач для підключення ЛЕП-0,4кВ живлення об'єкту.
 2. Прокласти від РУ-0,4кВ ЗТП-527 до об'єкта замовника КЛ-0,4кВ необхідного перерізу.
 3. Перевірити відповідність проектного навантаження існуючі КЛ-0,4кВ від А-5, А-6, А-7 від РУ-0,4кВ ЗТП-527 до ВРП-0,4кВ об'єкту, у разі невідповідності виконати заміну або (та) прокласти додаткові ЛЕП-0,4кВ.
 4. Виконати реконструкцію ВРП-0,4кВ об'єкту, пов'язану з улаштуванням другого живлення, забезпеченням I категорії за надійністю електропостачання, та реконструкцією внутрішніх електричних мереж об'єкту.
 5. В ВРП-0,4кВ об'єкту встановити перекидний рубильник або АВР.
 6. Забезпечити нульовий перетік реактивної електроенергії на межі розподілу балансової належності електроустановок.
- 9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:
Згідно вимог ПУЕ. Улаштування системи зрівнювання потенціалів визначити у відповідності з вимогами ПУЕ глава 1.7 ПУЕ "Заземлення і захисні заходи електробезпеки". Заземлення електрообладнання виконати згідно заводських інструкцій та вимог ПУЕ.
- 9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж **не вимагається.**
- 9.4. Вимоги до безпеки електропостачання:
Згідно діючих нормативних документів
10. Вимоги щодо улаштування засобу комерційного обліку:
Існуючий облік електричної енергії об'єкту від А-5, А-6, А-7 в РУ-0,4кВ ЗТП-523 демонтувати. Встановити на живлячих ЛЕП-0,4кВ об'єкт в РУ-0,4кВ ЗТП-523 та на живлячій КЛ-0,4кВ від РУ-0,4кВ ЗТП-527 в ВРП-0,4кВ комплексу багатофункціональні прилади обліку електроенергії трансформаторного включення класу точності не гірше 0,5S, які забезпечують облік активної та реактивної електроенергії в різних напрямках мають запис графіків навантажень в пам'ять лічильника та мають програмну сумісність лічильників з діючою системою АСКОЕ ПрАТ "Кіровоградобленерго". Трансформатори струму прийняти класу точності не менше 0,5S.
Обладнати місця для пломбування пристроїв, що закривають первинні і вторинні кола живлення засобу

обліку, приводи і кнопки управління комутаційних апаратів та кришки автоматів, встановлених у цих колах, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та інші пристрої і місця, що унеможливають доступ до струмоведучих частин схеми обліку.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

11.1. Суб'єкт господарювання Поряд з об'єктом відсутні суб'єкти господарювання, які мають достатній резерв потужності, необхідний для забезпечення потреби замовника.

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2. Тимчасове джерело електропостачання - (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції, номер опори, комірки)

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

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника:

12.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги:

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

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання:

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

14. Замовником погоджено встановлення точки приєднання:

на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу)

яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу
1) вихідні клєми існуючих автоматичних вимикачів в РУ-0,4кВ ЗТП-523 (існуюча). 2) вхідні клєми проектного комутаційного апарату в РУ-0,4кВ ЗТП-527 (проектна).

в мережах суб'єкта господарювання -

Оператор системи розподілу:

ПРАТ "КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО"

25015, м. Кропивницький

Студентський бульвар, 15

п/р UA963234750000026000308694333

АТ "Ощадбанк"

код 23226362

ПІН 23226361232, свідоцтво 100334117

тел/факс (0522) 35-82-13



В.Г. Сverdlov

«___» 2022 року

Замовник:

Побузький ліцей Побузької селищної ради
Голованівського району Кіровоградської області

26555, смт. Побузьке,

вул. Шкільна, буд. 8

п/р UA378201720344240003000098340

в УКДС

МФО 820172, код 33351162

тел. 068-079-73-23



Г.П. Гаврищенко

«___» 2022 року

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

Виконавці ТУ: Інженер ГПТУ

тел. 35-68-09

Заст. директора комерційного

тел. 35-82-26

С.В. Поліщук

О.С. Дергачов