



# Приватне підприємство „МОНОЛІТ-ПРОЕКТ”

46027 . , .6 , .(0352)538900

04/3 17.04.2023 .

« « », ( ) « :  
, »  
06.07.2023 05.98-10648 « »  
« »



- » e. 



Україна, 21050, м. Вінниця  
вул. Магістратська, 2  
тел. (0432) 65-95-95  
факс 52-50-11  
E-mail: [kanc@voe.com.ua](mailto:kanc@voe.com.ua)  
р/р(ІВАН) UA933020760000026000302039832  
у ВФОУ АТ «Ощадбанк»  
ЄДРПОУ 00130694



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

**ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО**

**ТОВ «ЖитомирАвтоГазСервіс»**  
Директор Плахтій І.А.

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ**  
**до електричних мереж електроустановок**  
**для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (АЗС)**  
(назва об'єкта та повне найменування замовника)

Додаток № 1 \_\_\_\_\_  
до договору про тимчасове  
приєднання до електричних мереж  
від «06» 07. 2023 року  
№ 05.98-10648

Дата видачі «09» 01 2024 року

1. Місце розташування об'єкта замовника: Вінницький р-н, територія Стрижавської селищної ради, кад. номер зем. діл. 0520655900:07:009:0070.

Функціональне призначення об'єкта: для будівництва та обслуговування будівель торгівлі (АЗС).

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії - кВт, напруга в точці приєднання - кВ:

I категорія \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВт

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 250 кВт, напруга в точці приєднання 10 кВ:

I категорія \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВт

II категорія \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кВт

III категорія \_\_\_\_\_ 250 \_\_\_\_\_ кВт

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 110/10 кВ «Північна» по Ф-60

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: опора №33 ПЛ-10 кВ Ф-60 ПС «Північна».

4.3. Тимчасова точка приєднання: на відгалужуючих затискачах опори №33 ПЛ-10 кВ Ф-60 ПС «Північна».

4.4. Прогнозовані межі 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):

5.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проєктну документацію на будівництво електричних мереж.

5.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

5.1.3. Побудувати тупикову ТП-10/0,4 кВ поблизу від існуючої під'їзної або запроєктованої дороги з урахуванням забезпечення зручних підходів повітряних і кабельних ліній. Потужність силового трансформатора, конструктивне виконання та місце встановлення ТП визначити проєктом, згідно вимог ГКД 341.004.001-94. У разі проєктування встановлення силового трансформатора потужністю до 250 кВА необхідно використати трансформатори з схемою з'єднання обмоток  $\Delta/Y_n$ ,  $Y/Y_n$  або  $Y/Z_n$  (згідно СОУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227-01:2016, ГІД 34.20.178:2005). У разі проєктування встановлення силового трансформатора потужністю 400 кВА і більше необхідно використати трансформатори з схемою з'єднання обмоток  $\Delta/Y_n$ ,  $Y/Y_n$  (згідно СОУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227-01:2016, ГІД 34.20.178:2005). Не рекомендовано застосовувати силові трансформатори з нормативним терміном служби, меншим ніж 30 років. У разі проєктування ТП потужністю до 100 кВА стовпового виконання в якості ввідного комутаційного апарату 10 кВ ТП рекомендовано використати сучасний комутаційний апарат аналогічний роз'єднувачу типу «запобіжник-роз'єднувач» з дугогасними камерами (згідно СОУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227-01:2016).

5.1.4. Від опори №33 ПЛ-10 кВ Ф-60 ПС «Північна» побудувати відгалужуючу ЛЕП-10 кВ до РУ-10 кВ новозбудованої ТП. Будівництво ЛЕП-10 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ. Марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проєкту. При прокладанні ПЛ-10 кВ крізь лісні масиви, зелені насадження та населені пункти (міста, селища) передбачити (застосувати) провід з захисним покриттям (згідно п.п. 11.1.4. та п.п. 11.4.5. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні ПЛ-10 кВ по існуючим опорам, проєктом перевірити їх на механічну стійкість, при невідповідності виконати їх заміну. В районах житлової забудови вище 4-х поверхів передбачити (застосувати) КЛ-10 кВ (згідно п.п. 11.4.8. ГІД 34.20.178:2005). При прокладанні КЛ, тип, марку та переріз жил визначити проєктом та підтвердити необхідними розрахунками в проєкті. Кабельні лінії прокласти в земляній траншеї. План траси ЛЕП-10 кВ визначити проєктом, землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

5.1.5. Для забезпечення надійності електропостачання в мережах 10 кВ (дотримання якості електропостачання існуючих користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі) проєктом визначити необхідність встановлення комутаційного (-их) апарату (-ів) 10 кВ на новозбудованій ділянці ЛЕП-10 кВ, шляхом секціонування (поділу) запроєктованої ЛЕП 10 кВ. Тип, технічні характеристики, місце встановлення комутаційного апарату 10 кВ та кількість комутаційних апаратів визначити проєктом.

5.1.6. Для приєднання живлячої ЛЕП-0,4 кВ об'єкта в РУ-0,4 кВ новозбудованого ТП встановити та ошиновувати комутаційний апарат з захистом ЛЕП-0,4 кВ від к.з. Тип комутаційного апарату 0,4 кВ визначити проєктом.

5.1.7. Від РУ-0,4 кВ новозбудованого ТП побудувати ЛЕП-0,4 кВ до РЩ об'єкта. Будівництво ЛЕП-0,4 кВ виконати відповідно до вимог ПУЕ. Марку, переріз струмопровідних жил лінії живлення визначити розрахунками проєкту. При проєктуванні повітряної ЛЕП застосувати провід марки СП, згідно діючих ПУЕ. При проєктуванні кабельної ЛЕП кабель прокласти в земляній траншеї. План траси ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом та погодити з землевласниками, землекористувачами та іншими зацікавленими організаціями.

5.1.8. Вимоги до компенсації реактивної потужності: встановити компенсуючі пристрої з автоматичним регулюванням. Потужність визначити розрахунками проєкту. Розташування конденсаторів і режим їх роботи повинні задовольняти умові найбільшого зниження втрат активної потужності від реактивних навантажень з урахуванням вимог щодо підтримання рівня напруги на затискачах приймачів (згідно СОУ-Н МПЕ 40.1.20.510:2006).



5.1.9. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: телефонний зв'язок з черговим диспетчером ОДГ СО «ВЦЕМ».

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

5.2.1. ТП повинна мати захист від прямих ударів блискавки та грозових хвиль, які можуть прийти з приєднаних ПЛ. В якості захисних апаратів обрати ОПН. Обмотки силових трансформаторів, а також ШР потрібно захищати від внутрішніх перенапруг за допомогою ОПН. ОПН у колах трансформатора і ШР потрібно встановлювати без комутаційних апаратів між ними та обладнанням, яке захищають.

5.2.2. Одиночні залізобетонні опори, а також інші місця з послабленою ізоляцією на ПЛ-10 кВ слід захищати ОПН. Кабельні вставки в ПЛ мають бути захищеними на обох кінцях кабелю від грозових перенапруг за допомогою ОПН.

5.2.3. Опори повинні мати металічний зв'язок між установленими металоконструкціями, арматурою стояків, підкосів і відтяжок.

5.2.4. Проектовані ПЛІ повинні мати заземлювальні пристрої, призначені для захисту від атмосферних перенапруг, при чому відстань між сусідніми заземлювальними пристроями – не більше ніж 100 м, а між заземлювальними пристроями на кінцевих опорах та сусідніми з ними – не більше 60 м. В зазначених місцях та в місцях переходу ПЛ в кабель необхідно встановлювати ОПН.

5.2.5. Після обліку рекомендовано встановити пристрій захисного відключення (ПЗВ), реле напруги та необхідну кількість автоматичних вимикачів згідно схеми внутрішньої проводки відповідно до величини розрахункового максимального навантаження та рекомендовано пристрій захисту від імпульсних перенапруг (ПЗІП). Тип комутаційних апаратів визначити проектом.

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

6.1. Підключення здійснити в межах дозволеної потужності. На ввіді 0,4 кВ силового трансформатора в РУ-0,4 кВ новозбудованого ТП встановити та ошиновувати ввідний комутаційний апарат 0,4 кВ з обмежувачем по струму відповідно дозволеної до використання потужності. Тип ввідного комутаційного апарату визначити проектом Під час визначення типу ввідного комутаційного апарату в обов'язковому порядку врахувати дозволена потужність замовника та вимоги діючих Правил улаштування електроустановок (ПУЕ), ДБН і інших нормативних документів.

6.2. Систему обліку встановити на опорі 10 кВ (на зразок пункту комерційного обліку ПКО-10) на ділянці ЛЕП-10 кВ замовника, після комутаційного апарату 10 кВ. Система обліку має розміщуватися на комерційній межі учасників ринку, або, з технічної та економічної причин, якнайближче до неї. Для обліку прийняти багатофункціональний лічильник з автоматичною системою для збору та обробки даних (ЛУЗОД, АСКОЕ). Систему обліку встановити відповідно вимог розділу 1.5 ПУЕ та ККОЕЕ в т.ч. завантаження трансформаторів струму.

6.3. Для впровадження системи ЛУЗОД (АСКОЕ) звернутись до АТ «Вінницяобленерго» для отримання додаткових технічних рекомендацій.

6.4. Трансформатори струму мають бути встановлені на трьох фазах, а підключення лічильника виконати по триелементній (чотирипровідній) схемі.

6.5. Рекомендовано лічильник із захистом та індикацією впливу магнітних полів. Лічильники, трансформатори струму та напруги повинні пройти процедуру перевірки відповідності діючим в Україні технічним регламентам або державну повірку та бути допущеними до використання на території України. Засоби обліку (лічильники, трансформатори струму та напруги, ввідні комутаційні апарати) мають бути встановлені в захисному контейнері, а всі дооблікові кола (первинні і вторинні кола живлення засобу обліку, двері комірок трансформаторів напруги, кришки на зборках і колодках затискачів, випробувальних блоках та інш.) повинні бути закриті та мати можливість для пломбування. До системи обліку передбачити вільний доступ персоналу



ОСР та інших організацій відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ.

6.6. Вузол обліку електричної енергії (ВОЕ) має бути встановлений, підключений спеціалізованими організаціями відповідно до ПРРЕЕ та ККОЕЕ, а придбання та вартість послуг з встановлення його складових оплачена замовником.

6.7. Перед введенням в експлуатацію надати до АТ «Вінницяобленерго»:

- копії свідоцтв про державну метрологічну повірку (атестацію) лічильника, трансформаторів струму та напруги (ТС та ТН).

- протокол вимірювання навантаження вторинних кіл трансформаторів струму та напруги, падіння напруги від ТН до лічильника, засвідчений організацією акредитованою на право таких вимірів. У разі необхідності привести ці показники до норми.

#### **Вимоги до електроустановок ОСР:**

7. Для тимчасового одержання потужності ОСР необхідно виконати:

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

7.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

Специфікація та вартість обладнання та матеріалів, необхідних для виконання будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання (див. Додаток): будівельно-монтажні роботи лінійної частини приєднання відсутні.

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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: \_\_\_\_\_

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: \_\_\_\_\_

8.3. Тимчасова точка приєднання: \_\_\_\_\_

8.4. Прогнозовані межі 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:

9.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з усіма зацікавленими сторонами проєктну документацію на будівництво електричних мереж.

9.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: \_\_\_\_\_

9.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

9.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: \_\_\_\_\_

### **11. ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ:**

11.1. Суб'єкт господарювання: \_\_\_\_\_

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: \_\_\_\_\_

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: \_\_\_\_\_

11.4. Тимчасова точка приєднання: \_\_\_\_\_



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

**Вимоги до електроустановок Замовника:**

12. Для тимчасового одержання потужності Замовнику необхідно виконати:

12.1. Вимоги до будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (від точки приєднання до місця розташування електроустановок замовником):

12.1.1. Замовник розробляє, узгоджує з ОСР та іншими зацікавленими сторонами проєктну документацію на будівництво внутрішніх електричних мереж.

12.1.2. Замовник здійснює заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення земельних ділянок для розміщення власних внутрішніх електричних мереж.

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: використовувати прилади та пристрої заводського виготовлення. Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати в АТ «Вінницяобленерго».

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: згідно існуючих керівних вказівок та ПУЕ.

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: \_\_\_\_\_

**14. ЗАМОВНИКОМ ПОГОДЖЕНО ВСТАНОВЛЕННЯ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ (замовнику потрібно обрати один із варіантів приєднання):**

14.1. на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки) замовника (виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкції, технічне переоснащення) від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється ОСР): згоден.

14.2. яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу: не згоден.

14.3. в мережах суб'єкта господарювання: не згоден.

ОСР:

АТ «Вінницяобленерго»  
21050, м. Вінниця,  
вул. Магістратська 2  
р/р UA933020760000026000302039832 у  
ВФОУ АТ «Ощадбанк»  
ЄДРПОУ 00130694  
Тел: (0432) 65-95-95, факс 52-50-11  
М. П.

Директор технічний



В.І. Степанець

20\_\_ року

Замовник:

ТОВ «ЖитомирАвтоГазСервіс»  
11500, Житомирська обл., м. Коростень, вул.  
Толстого, 5  
р/р UA973204780000026000212000083 у  
АБ «УКРГАЗБАНК»  
ЄДРПОУ 32467503  
Тел: 067-443-85-80  
М. П.

Директор



І.А. Плахтій

20\_\_ 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.

АТ «Вінницяобленерго» може забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт та надати послуги з виконання проєктно-кошторисної документації на договірних умовах.

Тип приєднання згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, якому на день укладення договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу, відповідає



електроустановка замовника за своїми технічними характеристиками та/або місцем розташування: нестандартне приєднання.

Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану, замовнику необхідно звернутись до АТ «Вінницяобленерго» щодо приведення у відповідність договірних відносин сторін, по даній тимчасово приєднаній електроустановці, відповідно до вимог чинного на день звернення законодавства, нормативної-технічної документації та існуючих керівних вказівок.

Вик. Кобзін Д.Є.  
тел. 54-61

