

Електронний ідентифікатор:

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Додаток 1
до договору про тимчасове
приєднання до електричних мереж
від "" року
№

Залізниця	Південна	
Дистанція електропостачання	8	
Назва об'єкта	АЗС	
Повне найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові)	ФО Приходько Андрій Миколайович	
1 Місце розташування об'єкта замовника	Полтавська область, Миргородський р-н, смт. Ромодан, вул. Травнева К.н. 5323255700:30:001:0509	
Функціональне призначення об'єкта	Земельна ділянка для будівництва та обслуговування будівель торгівлі	
2 Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії	0	кВт
I категорія		кВт
II категорія		кВт
III категорія		кВт
3 Величина максимального розрахункового (прогнозов.) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності	20	кВт
I категорія		кВт
II категорія		кВт
III категорія	20	кВт
4 ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ ЗАМОВНИКА (НА ТЕРИТОРІЇ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)		
4.1 Тимчасове джерело електропостачання ТП-АБ-1 ст.Ромодан (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) номер (опори, комірки)		
4.2 Тимчасова точка забезпечення потужності (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) номер (опори або обладнання)	комірка №2 АВ-2 ТП-АБ-1 ст. Ромодан	
4.3 Тимчасова точка приєднання (диспетчерська назва лінії)	На ввідних клеммах ввідного комутаційного апарату в ШО-0,4кВ Замовника на межі або на території	

електропередачі, підстанції)
номер (опори, комірки)

земельної ділянки замовника

- 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)
- 5.1.1 На межі земельної ділянки Замовника (на території цієї земельної ділянки) встановити шафу обліку ШО-0,4кВ об'єкта Замовника з ввідним автоматичним вимикачем відповідно до замовленої потужності. Місце встановлення, тип та параметри обладнання ШО-0,4кВ визначити проектом.
- 5.1.2 Нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення електричних мереж від точки точки приєднання до об'єкта Замовника здійснюється Замовником або за кошти Замовника. Проекти, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання мають виконуватись юридичними та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт. Згідно вимог ПУЕ та НТД
- 5.2 Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги
- 5.3 Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж
- Не передбачається
- 5.4 Вимоги до безпеки електропостачання
- Визначити проектом відповідно до Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів
- 6 Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку
- 6.1 На межі балансової належності встановити вузол обліку електроенергії з урахуванням вимог глави 1.5 «Облік електроенергії» ПУЕ, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами) та розділу 11 «Облік та контроль якості електроенергії, вимірювальні прилади» ДБН В 2.5-23-2010. Місце встановлення, тип лічильника та параметри обладнання визначити проектом з урахуванням рекомендацій зазначених на офіційному веб-сайті АТ «Укрзалізниця» за посиланням: https://www.uz.gov.ua/about/activity/electropostachannia/electro_consumers/info/.

II. Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу

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

- 7.1 Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення
- 7.1.1 Виконати будівництво ЛЕП-0,4кВ розрахункової довжини та перерізу від точки забезпечення потужності до ШО-0,4кВ Замовника. Конструктивне виконання, тип, переріз та трасу лінії визначити проектом.

7.1.2 Провести розрахунок уставок релейного захисту у комірці №2 АВ-2 в РП-0,4 кВ ТП-АБ-1 ст. Ромодан з урахуванням потужності, що приєднується.

7.1.3 Марки та переріз проводів, траси ліній, тип обладнання визначити проектом відповідно до вимог Правил улаштування слетроустановок та БНІП. При пересіченні інженерних споруд, передбачити прокладання кабелів в трубах

7.1.4 Монтажні роботи виконати відповідно до вимог ПУЕ та ДБН

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

Не передбачається

7.3 Вимоги до телемеханіки та зв'язку

Не передбачається

7.4 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги

Згідно вимог ПУЕ та НТД

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	ЛЕП 0.4(0,23) кВ	227,04	45,408	272,448
	Всього:	227,04	45,408	272,448

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

8.1 Тимчасове джерело електропостачання ТП-АБ-1 ст.Ромодан (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) номер (опори, комірки)

8.2 Тимчасова точка забезпечення потужності (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) номер (опори або обладнання)

комірка №2 АВ-2 ТП-АБ-1 ст. Ромодан

8.3 Тимчасова точка приєднання (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) номер (опори, комірки)

комірка №2 АВ-2 ТП-АБ-1 ст. Ромодан

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

На вхідних клеммах приєднання комутаційного апарату А встановленого в ТП-АБ-1 ст. Ромодан комірка №2 АВ-2, відповідно до замовленої потужності

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 Виконати будівництво ЛЕП-0,4кВ розрахункової довжини та перерізу від точки забезпечення потужності до об'єкту замовника. Конструктивне виконання, тип, переріз та трасу лінії визначити проектом.

9.1.2 Провести розрахунок уставок релейного захисту у комірці №2 АВ-2 в РП-0,4 кВ ТП-АБ-1 ст. Ромодан з урахуванням потужності, що приєднується.

9.1.3 Встановити шафу обліку ШО-0,4кВ замовника з ввідним автоматичним вимикачем відповідно до замовленої потужності. Місце встановлення, тип та параметри обладнання ШО-0,4кВ визначити проектом,

9.1.4 Марку та переріз проводів, траси ліній, тип обладнання визначити проектом відповідно до вимог Правил улаштування електроустановок та БНІП. При пересіченні інженерних споруд, передбачити прокладання кабелів в трубах

9.1.5 Монтажні роботи виконати згідно ПУЕ, ДБН В. 2.5-23:2010 та НАПБ А01.001.

9.1.6 Нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення електричних мереж від точки точки приєднання до об'єкта Замовника здійснюється Замовником або за кошти Замовника. Проекти, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання мають виконуватись юридичними та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.

9.1.6 Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки на підставі Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 №352 мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310 (зі змінами)

Згідно вимог ПУЕ та НТД

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

Не вимагається

9.4 Вимоги до безпеки електропостачання

Визначити проектом відповідно до Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів

10 Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

10.1 На межі балансової належності встановити вузол обліку електроенергії з урахуванням вимог глави 1.5 «Облік електроенергії» ПУЕ, Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу комерційного

обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами) та розділу 11 «Облік та контроль якості електроенергії, вимірювальні прилади» ДБН В 2.5-23-2010. Місце встановлення, тип лічильника та параметри обладнання визначити проектом з урахуванням рекомендацій зазначених на офіційному веб-сайті АТ «Укрзалізниця» за посиланням:
https://www.uz.gov.ua/about/activity/electropostachannia/electro_consumers/info/.

ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА ГОСПОДАРЮВАННЯ

- 11.1 Суб'єкт господарювання (назва, місце розташування, код ЄДРПОУ) Не передбачається
- 11.2 Тимчасове джерело електропостачання (диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції) Не передбачається
- 11.3 Прогнозна межа 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) Не передбачається
- 12.2 Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги Не передбачається
- 12.3 Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж Не передбачається
- 12.4 Вимоги до безпеки електропостачання Не передбачається
- 13 Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку Не передбачається
- 14 Замовником погоджено встановлення точки приєднання:
- 14.1 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 Не передбачається
- 14.2 яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного Не передбачається

перезнащення) мереж оператора
системи розподілу

14.3 в межах суб'єкта господарювання

Не передбачається

Оператор системи розподілу:

Назва:

Структурний підрозділ
«Служба електропостачання»
регіональної філії «Південна залізниця»
АТ «Укрзалізниця»

Телефон:

724-48-22

П.І.Б.

Варець Д.М.

Дата:

Замовник:

Назва:

ФО Приходько Андрій Миколайович

Телефон:

097-029-04-85

П. І. Б.

Приходько Андрій Миколайович

Дата:

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