



М О З У К Р А І Н И
ДЕПАРТАМЕНТ ОХОРОНИ ЗДОРОВ'Я
КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ ДЕРЖАВНОЇ АДМІНІСТРАЦІЇ
КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО ФАСТІВСЬКОЇ
МІСЬКОЇ РАДИ
«ФАСТІВСЬКА БАГАТОПРОФІЛЬНА ЛІКАРНЯ ІНТЕНСИВНОГО
ЛІКУВАННЯ»

вул.Героїв Чорнобиля 28, м. Фастів, Фастівський район, Київська область, 08500

☎ тел/факс: (045-65) 5-45-08, тел. (045-65) 6-21-38

e-mail: fastivcrl@ukr.net

Код ЄДРПОУ 01994238

№ 01-06/816

від 31 жовтня 2023 року

«НДІПРОЕКТРЕКОНСТРУКЦІЯ»

в.о. директора

Артему ПЛАКУНОВУ

копія

Директору

ТОВ «ПБК «ТРАНСМІСТО»

Миколі БОРЯТИНСЬКОМУ

01133, Україна, м. Київ, бульвар Лесі Українки, буд. 26
03022, Україна, м. Київ, вул. Ломоносова буд. 36-В, прим. 4

Адміністрація КНП ФМР «Фастівська БЛІЛ», як замовник по об'єкту «Капітальний ремонт головного лікувального корпусу КНП ФМР «Фастівська БЛІЛ» по вул. Героїв Чорнобиля, 17 (Льва Толстого, 17) в м. Фастів Київської області (коригування 2)» доводить до вашого відома, що роботи по реконструкції ТП – 46 будуть виконані окремим проектом згідно Технічних Умов тимчасового приєднання виданих ДТЕК Київські Регіональні Електромережі від 15.09.2023 року № ПТП 0283921509231102570000001 .

Цим листом гарантуємо, що до введення в експлуатацію будівлі головного лікувального корпусу за проектно-кошторисною документацією «Капітальний ремонт головного лікувального корпусу КНП ФМР «Фастівська БЛІЛ» по вул. Героїв Чорнобиля, 17 (Льва Толстого, 17) в м. Фастів Київської області (коригування 2)», спочатку будуть виконані будівельні, монтажні, пусконаладжувальні роботи та введення ТП – 46 в експлуатацію .

Просимо врахувати вищевказане при проходженні експертизи проектно-кошторисної документації «Капітальний ремонт головного лікувального корпусу

КНП ФМР «Фастівська БЛЛ» по вул. Героїв Чорнобиля ,17(Льва Толстого ,17) в м. Фастів Київської області (коригування 2)».

Копія Технічних Умов тимчасового приєднання виданих ДТЕК Київські Регіональні Електромережі від 15.09.2023 року № ПТП 0283921509231102570000001 додається .

Генеральний директор



Андрій ГЕРЦУН



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

Додаток №1
до Договору про тимчасове приєднання
до електричних мереж від 15.09.2023 р.
№ПТП 028392 150923 1 10 25 7 000000 1
На запит №Р080923218693 від 08.09.2023 року

**ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок**

Дата видачі 15.09.2023 року
Технічні умови №ПТП 028392 150923 1 10 25 7 000000 1

**Лікарня інтенсивного лікування, Комунальне некомерційне підприємство Фастівської міської ради
«ФАСТИВСЬКА БАГАТОПРОФІЛЬНА ЛІКАРНЯ ІНТЕНСИВНОГО ЛІКУВАННЯ».**

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

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Фастівський район, м. Фастів,
вул. Льва Толстого, буд. 17.**

Функціональне призначення об'єкта: **Надання медичних послуг.**

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: **70 кВт, 0,4 кВ, договір №230002637:**

I категорія 70 кВт,

II категорія - кВт,

III категорія - кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозвленої (приєднаної) потужності: **500 кВт:**

I категорія 200 кВт,

II категорія 300 кВт,

III категорія - кВт.

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання:

ПС 110/35/10 кВ «Фастів», II с.ш. РУ-10 кВ, ЛЕП-10 кВ Л-РП-1-2, ТП-10/0,4 кВ №46, РУ-0,4 кВ;

ПС 110/35/10 кВ «Фастів», I с.ш. РУ-10 кВ ЛЕП-10 кВ Л-РП-5-1, ТП-10/0,4 кВ №46, РУ-0,4 кВ;

(описатерська назва ліній електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, копірки)

4.2. Тимчасова точка забезпечення потужності: **РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Фастів»;**

(описатерська назва ліній електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори або об'єкти)

4.3. Тимчасова точка приєднання: **на вихідних контактах комутаційних апаратів, встановлених в
РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №46;**

(описатерська назва ліній електропередачі, підстанції)

номер:

визначити проєктом.

(опори, копірки)

Напруга приєднання: 0,4 кВ; (трифазна схема приєднання).

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

I. 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):

Існуючу схему живлення від'єднати.

Внутрішнє електропостачання об'єкту виконати згідно проєкту.

Проектну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010.

**Для електропостачання об'єкту передбачити встановлення необхідної кількості
відно-розподільчих пристроїв (ВРП) 0,4 кВ об'єкту. Можливість використання та обсяги реконструкції
існуючих ВРП визначити проєктом.**

**У разі наявності на території об'єкту декількох відокремлених у адміністративно-господарському віданні
споживачів, у кожного з них рекомендовано установити самостійний ВРП-0,4 кВ або ВРП-0,4 кВ, які можуть
житися від загального ВРП-0,4 кВ чи ГРЩ-0,4 кВ.**

**Будівництво необхідної кількості ЛЕП-0,4 кВ від різних секцій шин РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №46 до
ВРП-0,4 кВ об'єкту. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.**

**Мережі 0,4 кВ розробити проєктом з урахуванням категорії надійності електропостачання
струмоприймачів з улаштуванням пристрою АВР-0,4 кВ безпосередньо біля відповідальних струмоприймачів.**

Для споживачів особливої групи I категорії надійності електропостачання передбачити встановлення автономного джерела живлення. Схему резерву та потужність автономного джерела визначити проектом.

Можливість використання та обсяги реконструкції існуючих внутрішніх електричних мереж 0,4 кВ визначити проектом.

Схему мереж 0,4 кВ визначити проектом.

У разі, якщо потужність електроустановок об'єкту, що приєднується, перевищує 50 кВт, передбачити дотримання нульового перетоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

Проектом обґрунтувати категорію надійності електропостачання струмоприймачів відповідно до вимог чинних нормативних документів.

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

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:

Підключення електроустановок буде здійснено за умови дотримання Правил охорони електричних мереж.

Захисні заходи безпеки електроустановок виконати відповідно до вимог ПУЕ і вимог «Правил будови електроустановок. Електрообладнання спеціальних електроустановок». НПА ОП 40.1-1.32.01 (ДПА ОП 0.00-1.32-01).

6. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку:

При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій щодо влаштування вузлів обліку електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням глави 1.5 ПУЕ, розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, розділу II ДБН В.2.5-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

*Перелік рекомендацій щодо технічних характеристик засобів обліку та їх типів знаходиться на офіційному сайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

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:

- Розрахунок пропускної спроможності та відповідності падіння рівня напруги вимогам чинних нормативних документів в ЛЕП-10 кВ Л-РП-1-2 та ЛЕП-10 кВ Л-РП-5-1 в даних ланцюгах живлення з урахуванням приєднання додаткового навантаження. У разі необхідності, передбачити реконструкцію ЛЕП-10 кВ Л-РП-1-2 та ЛЕП-10 кВ Л-РП-5-1. Обсяги реконструкції визначити проектом.

- Виконати реконструкцію ТП-10/0,4 кВ №46, пов'язану із заміною силових трансформаторів на трансформатори необхідної потужності. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проектом.

- В РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №46 встановити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри комутаційних апаратів визначити проектом. Можливість використання та обсяги реконструкції існуючих комутаційних апаратів в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ визначити проектом.

Схему мереж 10 кВ та 0,4 кВ визначити проектом.

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

- Розрахунок струмів короткого замикання в даних ланцюгах живлення. По результатах розрахунків вибрати уставки релейного захисту та трансформатори струму. У разі необхідності, проектом передбачити реконструкцію та/або налаштування релейного захисту.

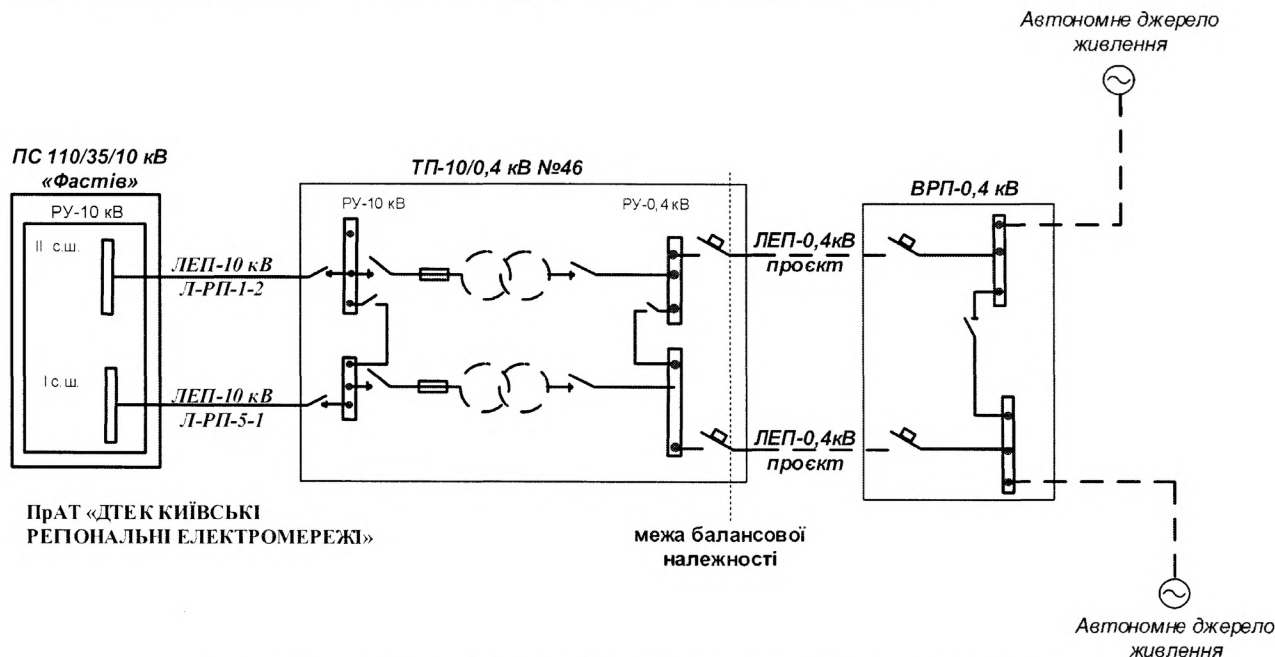
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: **не вимагається.**

7.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **не вимагається.**

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	Вартість будівництва лінійної частини приєднання Замовника, в тому числі вартості обладнання та робіт з нового будівництва (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів), реконструкції, технічного переоснащення зовнішніх електричних мереж	922,60724	184,52145	1 107,12869
Всього		922,60724	184,52145	1 107,12869

Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:



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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(існуючі назва лінії електропередачі, потужності)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори, козирки)

8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності (точка приєднання): **даними технічними умовами не передбачено;**

(існуючі назва лінії електропередачі, потужності)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори або об'єкти)

8.3. Тимчасова точка приєднання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(існуючі назва лінії електропередачі, потужності)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори, козирки)

Напруга приєднання (в альтернативній точці приєднання): _____ - _____ кВ.

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

I. 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: **не вимагається.**

9.2. Вимоги до ізоляції, пристроїв захисного відключення, засобів стабілізації, захисту від перенапруги: **не вимагається.**

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: **не вимагається.**

10. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **не вимагається.**

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ В МЕРЕЖАХ СУБ'ЄКТА
ГОСПОДАРЮВАННЯ**

11.1. Суб'єкт господарювання: **даними технічними умовами не передбачено.**

(назва, місце розташування, код ЄДРПОУ)

11.2. Тимчасове джерело електропостачання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(існуючі назва лінії електропередачі, потужності)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори або об'єкти)

11.3. Тимчасова точка забезпечення потужності: **даними технічними умовами не передбачено;**

(існуючі назва лінії електропередачі, потужності)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори або об'єкти)

11.4. Тимчасова точка приєднання: **даними технічними умовами не передбачено;**

(існуючі назва лінії електропередачі, потужності)

номер: **даними технічними умовами не передбачено.**

(опори, козирки)

Напруга приєднання: _____ - _____ кВ.

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

I. 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 вимагається.**

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

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

12.4. Вимоги до безпеки електропостачання: **не вимагається.**

13. Вимоги щодо влаштування засобу комерційного обліку: **не вимагається.**

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): **погоджено;**

яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу: **не погоджено;**

в мережах суб'єкта господарювання: **не погоджено.**

Протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки (у тому числі електроустановки приєднані за рахунок резерву потужності інших споживачів) мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310.

До початку виконання будівельно-монтажних робіт з електрозабезпечення електроустановок об'єкту замовника технічні рішення, які передбачають використання існуючих інфраструктурних об'єктів електроенергетики, транспорту, комунікаційних мереж, будівель та споруд, попередньо узгодити з власником (балансоутримувачем) об'єкта інфраструктури.

Оператор системи розподілу:

**ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А,

Код ЄДРПОУ 23243188

ПІН 232431810368

тел.: +38 044 459 07 40

Замовник:

КНП ФМР «ФАСТІВСЬКА БЛІЛ»

Київська обл., Фастівський р-н, м. Фастів,

вул. Героїв Чорнобиля, буд. 28

Код ЄДРПОУ 01994238

Керівник:

Герцун А.В.

" 15 "

09

2023 р.

Юшко А.М.

м.п.

" 21 "

2023 р.

Примітки:

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

2. Технічні умови №ПТП 028392 150923 110 25 7 000000 1, які є невід'ємним додатком до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № ПТП 028392 150923 1 10 25 7 000000 1 від 15.09.2023 р., вважати такими, що не набули чинності.