



ДТЕК Київські Регіональні Електромережі

Оператор системи
розподілу

Додаток №1
до Договору про тимчасове приєднання
до електричних мереж від 22.09.2023 р.
№ПТП 028864 220923 1 10 14 7 000000 1
На запит №Р150923220274 від 18.09.2023 року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ ТИМЧАСОВОГО ПРИЄДНАННЯ до електричних мереж електроустановок

Дата видачі 22.09.2023 року
Технічні умови №ПТП 028864 220923 1 10 14 7 000000 1

Складський комплекс, Товариство з обмеженою відповідальністю «ІНВЕСТСЕРВІС Ю ЕЙ».
(назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника: **Київська область, Бучанський район, с. Чайки, кад.№3222485900:03:005:0002.**
Функціональне призначення об'єкта: **зберігання продукції.**
2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії: - кВт:
I категорія - кВт,
II категорія - кВт,
III категорія - кВт.
3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: **3000** кВт:
I категорія - кВт,
II категорія - кВт,
III категорія **3000** кВт.

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

4.1. Тимчасове джерело електропостачання: **ПС 110/10 кВ «Білогородка», ЛЕП-10 кВ Л-РП-2650-II, РУ-10 кВ РП-10 №2650;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **визначити проєктом.**

(опори, комірки)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **визначити проєктом.**

(опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання: **на входних клеммах комутаційного апарату, встановленого в РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер: **визначити проєктом.**

(опори, комірки)

Напруга приєднання: **10 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):

Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проєкту.

На території замовника встановити необхідну кількість трансформаторних підстанцій 10/0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ) з трансформаторами необхідної потужності. Конструктивне виконання, безпосереднє місце встановлення ТП-10/0,4 кВ та потужність силових трансформаторів визначити проєктом.

В РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення, встановити необхідну кількість комірків 10 кВ. Комплектацію, тип комірок 10 кВ та їх кількість визначити проєктом.

Живлення наступних ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються, виконати ЛЕП-10 кВ від РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується першою в схемі живлення. Конструктивне виконання ЛЕП-10 кВ визначити проєктом.

В РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктується, встановити необхідну кількість комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.

Для електропостачання об'єктів передбачити встановлення необхідної кількості ввідно-розподільчих пристроїв (ВРП-0,4 кВ) об'єктів.

Запроєктувати та спорудити необхідну кількість ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що проєктуються, до ВРП-0,4 кВ об'єктів. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.

У разі, якщо потужність електроустановок об'єктів, що приєднуються, перевищує 50 кВт, передати дотримання нульового потоку реактивної потужності в точці приєднання (крім населення).

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

Проектом обґрунтувати категорію надійності електропостачання електроприймачів згідно вимог чинних нормативних документів.

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

5.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромережі: 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 (ДНА 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 11 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 силових трансформаторів на ПС 110/10 кВ «Білогородка». У разі необхідності, виконати їх заміну. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проектом.

- На П.с.м. РУ-10 кВ РП-10 кВ №2650 встановити комірку 10 кВ з вакуумним вимикачем та комплектом ОПН-10. Обсяги реконструкції РУ-10 кВ РП-10 кВ №2650, пов'язаної зі встановленням додаткової комірки 10 кВ, визначити проектом. Тип, комплектацію та конструктивне виконання комірки визначити проектом з прив'язкою до існуючого обладнання. Можливість використання існуючої комірки та обсяги її реконструкції визначити проектом.

- Будівництво ЛЕП-10 кВ від РУ-10 кВ РП-10 кВ №2650 до РУ-10 кВ ТП-10 кВ, що проектується першою в схемі живлення. Конструктивне виконання ЛЕП-10 кВ визначити проектом.

В разі повітряного виконання ЛЕП-10 кВ, рекомендовано застосовувати металеві оцинковані гнуті опори або залізобетонні опори відповідно до проектного рішення.

У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, передбачити кабель з ізоляцією із зшитого поліетилену в одножильному виконанні номінальною напругою 20 кВ. Тип та параметри КЛ-10 кВ визначити проектом.

Схему мережі 10 кВ визначити проектом.

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

- Релейний захист проектного приєднання в РУ-10 кВ РП-10 кВ №2650 виконати на базі мікропроцесорних цифрових терміналів.

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

- У разі необхідності, приєднати комірку 10 кВ в РУ-10 кВ РП-10 кВ №2650 до існуючої системи телемеханіки в обсязі: ТУ, ТВ, ТС. Виконати всі необхідні вимірювання і випробування. Типи приладів телемеханіки та обсяги телемеханізації погодити з службою ЦОЗДТУ ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Забезпечити телесигналізацією демонтажу пристроїв РЗА та ВВ проектною коміркою.

- У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, виконати розрахунок ємнісних струмів на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ «Білогородка». При необхідності, виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.

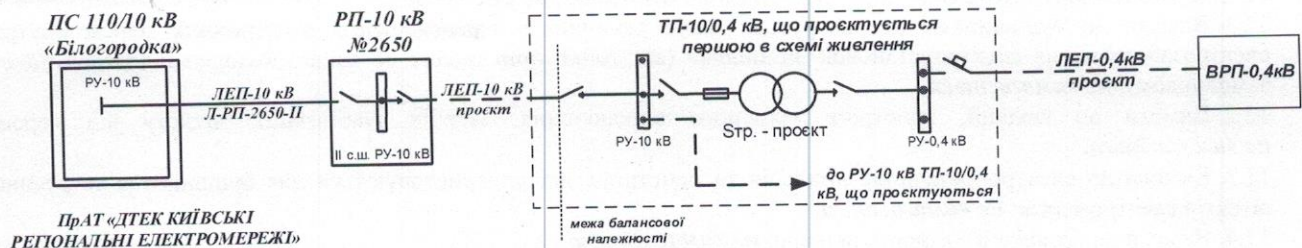
7.3. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромережі: не вимагається.

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	6 095,15539	1 219,03108	7 314,18647
	Всього	6 095,15539	1 219,03108	7 314,18647

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



Підключення електроустановок Замовника до електричних мереж буде можливе, за умов наявності пропускної спроможності системи розподілу (ПС 110/10 кВ «Білогородка»), достатньої для забезпечення замовленої потужності (пункт 11.1.5 та 11.3.14 Кодексу систем розподілу).

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;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори, коміртки)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори або обладнання)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори, коміртки)

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

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

І. 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;**

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори або обладнання)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори або обладнання)

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

(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер:

даними технічними умовами не передбачено.

(опори, коміртки)

Напруга приєднання: _____ - _____ кВ.

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

І. 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



Юшко А.М.

" 22 "

09

2023 р.

М.П.

Замовник:

ТОВ «ІНВЕСТСЕРВІС Ю ЕЙ»

Київська обл., Бучанський р-н,

с. Петропавлівська Борщагівка,

вул. Садова, буд. 1-В, корп. 1, прим. 9

Код ЄДРПОУ 34833646

ПІН 348336426572

Керівник:

Мартинюк О.І.

" " 2023 р.

М.П.

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 №ПТТП 028102 080923 1 10 14 7 000000 1 які є невід'ємним додатком до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж №ПТТП 028102 080923 1 10 14 7 000000 1 від 08.09.2023 р., вважати такими, що не набули чинності.

ОРІЄНТОВНИЙ РОЗРАХУНОК ВАРТОСТІ ПРИЄДНАННЯ

Дата видачі 22.09.2023 року
 ТУ №ПТП 028864 220923 1 10 14 7 000000 1

Орієнтовний **розрахунок вартості** 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 **ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від точки забезпечення потужності до точки приєднання від точки забезпечення потужності до точки приєднання**, а також робіт з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (якщо замовник замовив комплексну послугу)

об'єкта: **Складський комплекс**
 за адресою: **Київська область, Бучанський район, с. Чайки, кад.№3222485900:03:005:0002.**
 замовник: **Товариство з обмеженою відповідальністю «ІНВЕСТСЕРВІС Ю ЕЙ»**

Орієнтовний розрахунок та специфікація лінійної частини приєднання Замовника з нового будівництва (встановлення розвантажувальних трансформаторних пунктів), реконструкції, технічного переоснащення зовнішніх електричних мереж оператора систем розподілу				
№ 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 робіт та матеріалів для виконання підстанційної складової приєднання	470,07351	94,01470	564,08821
Орієнтовний розрахунок вартості та специфікація вартості обладнання та робіт для будівництва лінійної частини приєднання Замовника а також робіт з влаштування вузла комерційного обліку електричної енергії (якщо замовник замовив комплексну послугу)				
№ 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 робіт та матеріалів для виконання лінійної складової приєднання	5 625,08188	1 125,01638	6 750,09826
Орієнтовний термін реалізації (проектування та виконання робіт), календарних днів		350		
Всього:		6 095,15539	1 219,03108	7 314,18647

Про розгляд заяви про тимчасове приєднання

ТОВ «ІНВЕСТСЕРВІС Ю ЕЙ»**Керівнику****Олегу МАРТИНЮКУ**вул. Садова, буд. 1-В, корп. 1, прим. 9,
с. Петропавлівська Борщагівка, Бучанський р-н,
Київська обл.

18.09.2023 ТОВ «ІНВЕСТСЕРВІС Ю ЕЙ» (надалі – Замовник) звернулася до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (надалі – ОСР, Товариство) за отриманням послуги з тимчасового приєднання електроустановок до електричних мереж.

У період дії на території України воєнного стану відносини, які виникають між операторами систем розподілу та замовниками послуг з тимчасового приєднання регулюються Порядком тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.03.2022 №352, зі змінами та доповненнями (надалі – Порядок тимчасового приєднання).

Відповідно до вимог вказаного порядку, ОСР було розглянуто отриману заяву №Р150923220274 від 18.09.2023 про тимчасове приєднання та підготовлено Технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок (надалі – ТУ) та проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (надалі – Договір).

Згідно вимог Порядку тимчасового приєднання до Договору додано ТУ та орієнтовний розрахунок вартості приєднання.

У підготовлених Технічних умовах запропоновано точку приєднання на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки).

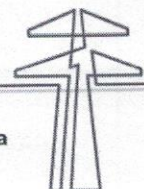
Відповідно до п.14. Порядку тимчасового приєднання, Вам, як Замовнику, у строк не більше 5 календарних днів з дати отримання від оператора системи розподілу проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання необхідно обрати точку приєднання із запропонованих оператором системи розподілу точок приєднання, прийняти рішення про сторону, відповідальну за будівництво лінійної частини приєднання з обраною точкою приєднання, яка розташовується на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), та в цей же строк повідомити оператора системи розподілу про прийняте рішення.

Для виконання робіт оператором систем розподілу Вам буде надано рахунок попередньої вартості лінійної частини послуги тимчасового приєднання (з попередньою вартістю можете ознайомитися в «Орієнтовному розрахунку вартості приєднання» та в наданих технічних умовах).

Одночасно з цим, звертаємо увагу, що Ви маєте право прийняти рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, у такому випадку плата за створення електричних мереж лінійної частини не передбачається.

Також звертаємо Вашу увагу, що на превеликий жаль, в умовах оголошеного воєнного стану та ведення активних бойових дій на території України, ракетних обстрілів міста, діяльність нашого Товариства суттєво ускладнена.

Товариство, згідно п.10 Порядку тимчасового приєднання вимушене повідомити Вам, як замовнику послуги тимчасового приєднання, про неможливість забезпечення виконання власними силами, з наведених вище причин, будівельно-монтажних робіт лінійної частини приєднання, необхідної для забезпечення приєднання належних Замовнику електроустановок із заявленими технічними параметрами, які приведені в технічних умовах тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок №ПТП 028864 220923 1 10 14 7 000000 1 від 22.09.2023, які є невід'ємним додатком до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж №ПТП 028864 220923 1 10 14 7 000000 1 від 22.09.2023. Також вимушені повідомити, що вказані причини збережуть своє існування не тільки протягом осінньо-зимового періоду, а й усього періоду дії введеного воєнного стану. Тобто період усунення причин неможливості забезпечення виконання робіт власними силами – після скасування воєнного стану.



Як наслідок, та керуючись п.10 Порядку тимчасового приєднання пропонуємо Вам, у разі обрання точки приєднання на межі земельної ділянки (на території цієї земельної ділянки), розглянути можливість будівництва лінійної частини приєднання та виконання робіт, пов'язаних із реконструкцією існуючих електричних мереж ОСР самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт.

Звертаємо Вашу увагу, що в радіусі будівництва лінійної частини приєднання з дотриманням норм проектування відсутні альтернативні точки приєднання на ступені напруги замовленій до приєднання, тобто існуючі мережі 0,4 кВ та джерела живлення на напрузі 0,4 кВ району розташування Вашого об'єкта не дозволяють підключити додаткове навантаження, тому в Технічних умовах точка приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу (Альтернативна точка приєднання) відсутня (не визначена).

Отже, пропонуємо Вам, у строк **не більше 5 календарних днів** з дати отримання від ОСР проєкту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання **підписати Договір та визначитися** з можливістю виконання лінійної частини приєднання та робіт, пов'язаних із реконструкцією існуючих електричних мереж ОСР самостійно.

Звертаємо Вашу увагу на те, що згідно пункту 22 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженою постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року №352, протягом шести місяців після припинення чи скасування на території України воєнного стану тимчасово приєднані електроустановки на підставі цього Порядку (у тому числі електроустановки приєднані за рахунок резерву потужності інших споживачів) мають бути **приєднані до електричних мереж шляхом приведення у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу**, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310, в порядку, визначеному **Правилами приведення тимчасово приєднаних на період дії на території України воєнного стану електроустановок у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу**.

У разі виникнення питань рекомендуємо звертатися до контакт-центру ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за наступними номерами телефонів: (067) 495-70-40, (099) 495-70-40, (093) 495-70-40, де заявка буде прийнята для опрацювання та надана актуальна інформація.

Додатки:

1. Договір про тимчасове приєднання до електричних мереж №ПТП 028864 220923 1 10 14 7 000000 1 від 22.09.2023 з додатками.
2. Орієнтовний розрахунок вартості приєднання на 1 арк. в 1 прим.

Керівник департаменту з розвитку мереж та
технічним приєднанням

22.09.2023

(підпис)

Андрій ЮШКО

Ознайомлений із термінами повернення підписаних примірників та умовами приведення тимчасового приєднання до Кодексу систем розподілу після припинення воєнного стану.

(дата)

(підпис)

(П.І.Б.)

