

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

Дата видачі 12.06.2023

№ (ідентифікатор)

ТУ 0038341206231090130000001

Додаток 1

до договору про тимчасове приєднання до
електричних мереж № 003834/175953

Замовник

1. Місце розташування об'єкта Замовника

ТОВ "ЄВРОТРАНС"

квартал обмежений вулицями Індустріальна,
Борщагівська та пров. Індустріальний

Функціональне призначення об'єкта

Будівництво навчально-житлового комплексу

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії
0,00 кВт (0,38 кВ):

I категорія	0,00 кВт;
II категорія	0,00 кВт;
III категорія	0,00 кВт;

3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої
дозволеної (приєднаної) потужності 2400 кВт (0,38 кВ):

I категорія	250 кВт;
II категорія	2150 кВт;
III категорія	0,00 кВт

**ІЗ ВСТАНОВЛЕННЯМ ТОЧКИ ПРИЄДНАННЯ НА МЕЖІ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ
ЗАМОВНИКА (НА МЕЖІ ЦЬОЇ ЗЕМЕЛЬНОЇ ДІЛЯНКИ)**4.1. Тимчасове джерело
електропостачання
номер (опори, комірки)ПС: Політехнічна 110/10
ТП/РП: ТП-10/0,4кВ4.2. Тимчасова точка забезпечення РУ-10 кВ РП226
потужності

номер (опори або обладнання)

4.3. Тимчасова точка приєднання

на кінцях кабелів живлення ввідно-розподільчих
пунктів (ВРП) об'єкту в ВРП об'єкту

номер (опори або обладнання)

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:5.1.1. Обладнати необхідну кількість ввідно-розподільчих пунктів (ВРП) об'єкту. Для електропостачання
вбудованих приміщень згідно п. 4.5.1. ДБН В.2.5-23:2010 передбачити окремі ВРП вбудованих приміщень.

5.1.2. Електропостачання споживачів об'єкта виконати від ВРП, що обладнуються.

5.1.2.1. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного
електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього
електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: При порушенні
електропостачання від одного з джерел живлення забезпечити перерву в електропостачанні на час
спрацювання автоматичного відновлення живлення.5.1.2.2. Вимоги до компенсації реактивної потужності: передбачити повну компенсацію реактивної
потужності нежитлової частини. Тип, потужність та місце встановлення компенсуючих пристроїв вирішити
проектом.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:

5.3.1. Для електропостачання будівельних механізмів ($P = 600$ кВт, III категорія) встановити тимчасову КТП-10/0,4 кВ транзитного типу з силовим трансформатором необхідної потужності, живлення РУ-10 кВ якої виконати тимчасовими КЛ-10 кВ (в землі) в розріз КЛ-10 кВ "1837-6872" або "5459-6774", №1,2. Схему підключення та місце врізки вирішити проектом. В разі врізки в КЛ-10кВ "5459-6774" №1,2, після спорудження КЛ-10кВ "6774-ТП-10/0,4кВ" №1,2 живлення КТП-10/0,4кВ при необхідності виконати в розріз утвореної КЛ-10кВ. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ, що встановлюється.

5.3.2. При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5. ПУЕ, розділу 2.7 ДНАОП 0.00-1.32, Кодекса систем розподілу, розділу 11 ДБН В.2.5-23-2010 "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення".

5.3.3. Після виконання будівельних робіт тимчасові мережі 10-0,4 кВ відключити. Тимчасову КТП-10/0,4кВ відключити та демонтувати. КЛ-10 кВ "1837-6872" відновити в місці врізки.

5.4. Вимоги до безпеки електропостачання: вирішити проектом

6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: При розробці проекту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення»..

II. Вимоги до електроустановок ОСР

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:

7.1.1. Спорудити та обладнати ТП-10/0,4 кВ з РУ-10 кВ по двопробієвій схемі, встановити трансформатори необхідної кількості та потужності та обладнати двосекційний РУ-0,4 кВ з влаштуванням секціонування. Тип трансформаторів вибрати з дотриманням вимог ДБН 360-92** та ДБН В.2.5-23-2010.

7.1.2. Живлення секцій РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ виконати КЛ-10 кВ:

- I секції - від I секції РУ-10 кВ ТП5284 та від I секції РУ-10 кВ ТП5459.

- II секції - від II секції РУ-10 кВ ТП5284 та від II секції РУ-10 кВ ТП5459.

Схему підключення та можливість приєднання до ТП5284 погодити з балансоутримувачем* до початку проектування.

Існуючі КЛ-10 кВ «5284-5459» №1, 2 відключити з обох боків.

7.1.3. Прокласти дві КЛ-10 кВ від I та II секції РУ-10 кВ РП226, ком.14, 15 відповідно до I та II секції РУ-10 кВ ТП6774.

Прокласти КЛ-10 кВ (в землі) від РУ-10 кВ ТП5009 до I секції РУ-10 кВ ТП2854.

Прокласти КЛ-10 кВ (в землі) від II секції РУ-10 кВ ТП2854 до II секції РУ-10 кВ ТП5284.

Прокласти КЛ-10 кВ (в землі) від РУ-10 кВ ТП5009 до I секції РУ-10 кВ ТП5284.

Схему підключення та можливість приєднання до ТП5009, ТП5284 та ТП2854 погодити з балансоутримувачами* до початку проектування.

Існуючі КЛ-10 кВ «РП226-5009», «РП226-5284», «5009-5284», «2854-6774» №1, 2 відключити з обох боків.

7.1.4. Електропостачання ВРП об'єкту виконати КЛ-0,4 кВ від різних секцій РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ, що споруджується.

7.1.2.1. З виконання РП, ТП: При розробці проекту врахувати "Типові вимоги по застосуванню єдиних стандартів по обладнанню, матеріалам та технологіям в електричних мережах ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». ТП-10/0,4 (сх.10-7) (ПУЕ). РУ-10 кВ передбачити з вакуумними вимикачами з комплектами захисту від КЗ, з шафою розумної мережі. Покрівлю ТП передбачити односхилу без парапету в кінці схилу. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати.

В РУ-0,4 кВ передбачити встановлення сучасних ввідних та секційної комірки з рубильниками 0,4 кВ та автоматичними вимикачами з дистанційним керуванням і вбудованими мікропроцесорними розчіплювачами (захистами). Тип обладнання (номінальний струм, тип мікропроцесорного розчіплювача, габаритні розміри, виробник, тощо) визначити проектом. Номінальний струм ввідних та секційного автоматів визначити проектом.

Передбачити схему АВР-0,4 кВ з використанням мікропроцесорного пристрою РС-80-АВРм (або його аналог):

- захист від перевантажень з регульованими витримкою часу спрацювання та уставкою номінального струму розчіплювача;
- захист від дво-, трифазних коротких замикань з регульованими витримкою часу та уставкою струму спрацювання (максимально струмовий захист);
- захист від однофазних коротких замикань з регульованою уставкою струму спрацювання;
- захист від струму включення при включенні на коротке замикання (струмова відсічка);
- самовідновлення при відновленні напруги на секції.

Передбачити:



- встановлення контролеру АВР;
- організацію каналу зв'язку до найближчої точки присутності технологічної інформаційної мережі ДТЕК КЕМ (допускається організація сталого бездротового каналу зв'язку);
- організацію контролю напруги на секціях шин 0,4 кВ;
- під'єднання кіл керування, кіл мікропроцесорних розчіплювачів (несправності, спрацювання, вимірювання), сигналізації положення ввідних та секційного вимикачів до RTU телемеханіки ТП.

Забезпечити можливість взаємозв'язку контролера ТМ із усіма встановленими на ПС МПП РЗА (в тому числі і з тими МПП РЗА ПС, що не проектується згідно цього проекту) по протоколах:

- Modbus RTU;
- Modbus/TCP;
- IEC 60870-5-101/103;
- IEC 60870-5-104 Slave+Master;
- IEC 61850 Клиент+Сервер.

При проектуванні контролера ТМ надати перевагу наступним протоколам передачі даних:

- Modbus/TCP, Modbus RTU, IEC 60870-5-101/103 – для інформаційного обміну із МПП РЗА;
- IEC60870-5-104 – для інформаційного обміну із системою SCADA центрального диспетчерського пункту ДТЕК КЕМ.

Об'єм і спосіб передачі даних, інтерфейс зв'язку і протокол обміну даними узгодити з відповідними підрозділами ПРАТ «ДТЕК КЕМ».

7.1.2.2. З виконання лінії електропередавання: марку кабелів визначити з урахуванням корозійної агресивності ґрунтів. Переріз кабелів визначити проектом, але прийняти не менше для розподільчих мереж – 3 (1x120) кв. мм в ізоляції типу ЗПЕ. Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на початку проектування. Ізоляцію кабелю необхідно вибирати на клас вище, ніж номінальна напруга мережі.

7.1.2.3. З організації експлуатації: Передбачити систему охоронної сигналізації. Вибір системи управління виконувати у відповідності до технічних вимог на обладнання системою сигналізації охоронного призначення трансформаторних та розподільчих підстанцій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

7.1.2.4. З обладнання комірок: Обладнати комірки № 14, 15 вакуумним вимикачем та необхідним обладнанням на I та II секції РУ-10 кВ РП226. Передбачити ревізію, налагодження, випробування та ввід в експлуатацію обладнання комірок 14, 15 в РУ-10 кВ РП226.

7.1.2.5. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: Уставки релейного захисту розрахувати. Ступінь селективності в часі вирішити проектом з урахуванням існуючих уставок обладнання. В разі застосування сухих трансформаторів, передбачити їх захист від підвищення напруги з дією на відключення найближчого комутаційного апарату.

7.1.2.6. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: не вимагається

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

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: вирішити проектом.

Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку:

Розрахункові значення на шинах 10 кВ:

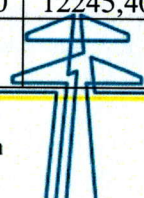
ПС	Ік.з макс (А)	Ік.з мін (А)
Політехнічна 110/10	11461	9308
Отрадна 35/10	5191	3221
ГВФ 35/10	6141	5084

Схема видачі потужності: сторінка 6

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

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	Вартість спорудження ТП-10/0,4кВ	10204,50000	2040,90000	12245,40000
	"В тому числі: Специфікація основного обладнання та матеріалів "			



	"Трансформатор силовий трифазний з сухою литою ізоляцією, KVA 1000R ER-ECO"	3848,00000	769,60000	4617,60000
1	РУ 10 кВ "розумне" 2х-секційне	391,00000	78,20000	469,20000
2	РУ 10 кВ з 2-ох комірок типу КСО-209М (з вакуумними вимикачами)	700,00000	140,00000	840,00000
3	РУ 0,4 кВ "розумне" 2х-секційне	1380,58600	276,11720	1656,70320
4	Шафа розумної мережі (Smart Grid)	500,00000	100,00000	600,00000
	ВСЬОГО (включено до орієнтовного кошторису)	6819,58600	1363,91720	8183,50320
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	Вартість лінійної складової	21755,46850	4351,09370	26106,56220
	ВСЬОГО	21755,46850	4351,09370	26106,56220
	"В тому числі: Специфікація основного обладнання та матеріалів "			
1	Кабель АПвЭгаПу-20-1х120(г)/50	4182,30540	836,46108	5018,76648
2	Кабель АВВГ 4х240мм ²	1199,63910	239,92782	1439,56692
	ВСЬОГО (включено до орієнтовного кошторису)	5381,94450	1076,38890	6458,33340
	Всього:	21755,46850	4351,09370	26106,56220

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

8.1. Тимчасове джерело електропостачання номер (опори, комірки)	ПС: Політехнічна 110/10 ТП/РП: відсутня
8.2. Тимчасова точка забезпечення потужності номер (опори або обладнання)	відсутня
8.3. Тимчасова точка приєднання номер (опори або обладнання)	вудсутня

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

9.1.2.1. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: не вимагається

9.1.2.2. Вимоги до компенсації реактивної потужності: 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: у відповідності до чинних норм

10. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку: При розробці проєкту виконати умови «Рекомендацій з влаштування вузлів обліку електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням розділу 1.5 ПУЕ, розділу V та розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 №311, розділу 11 ДБН В.2.5.-23-2010 «Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення».

11. 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 _____;

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. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: при розробці проекту виконати умови ДСТУ Б А.2.4-4:2009.
3. Дані технічні умови припиняють свою дію через 6 місяців після припинення/скасування воєнного стану. Тимчасово приєднані електроустановки протягом 6 місяців після припинення/скасування воєнного стану мають бути приєднані до системи розподілу відповідно до вимог Кодексу систем розподілу.
4. 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 (балансотримувачем) об'єкта інфраструктури.
5. ТУ НП4-222-18 - згідно постійної схеми

Оператор системи розподілу:

Керівник департаменту з розвитку мереж та технічних приєднань ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

І.Г. Толпиго

12.06.2023



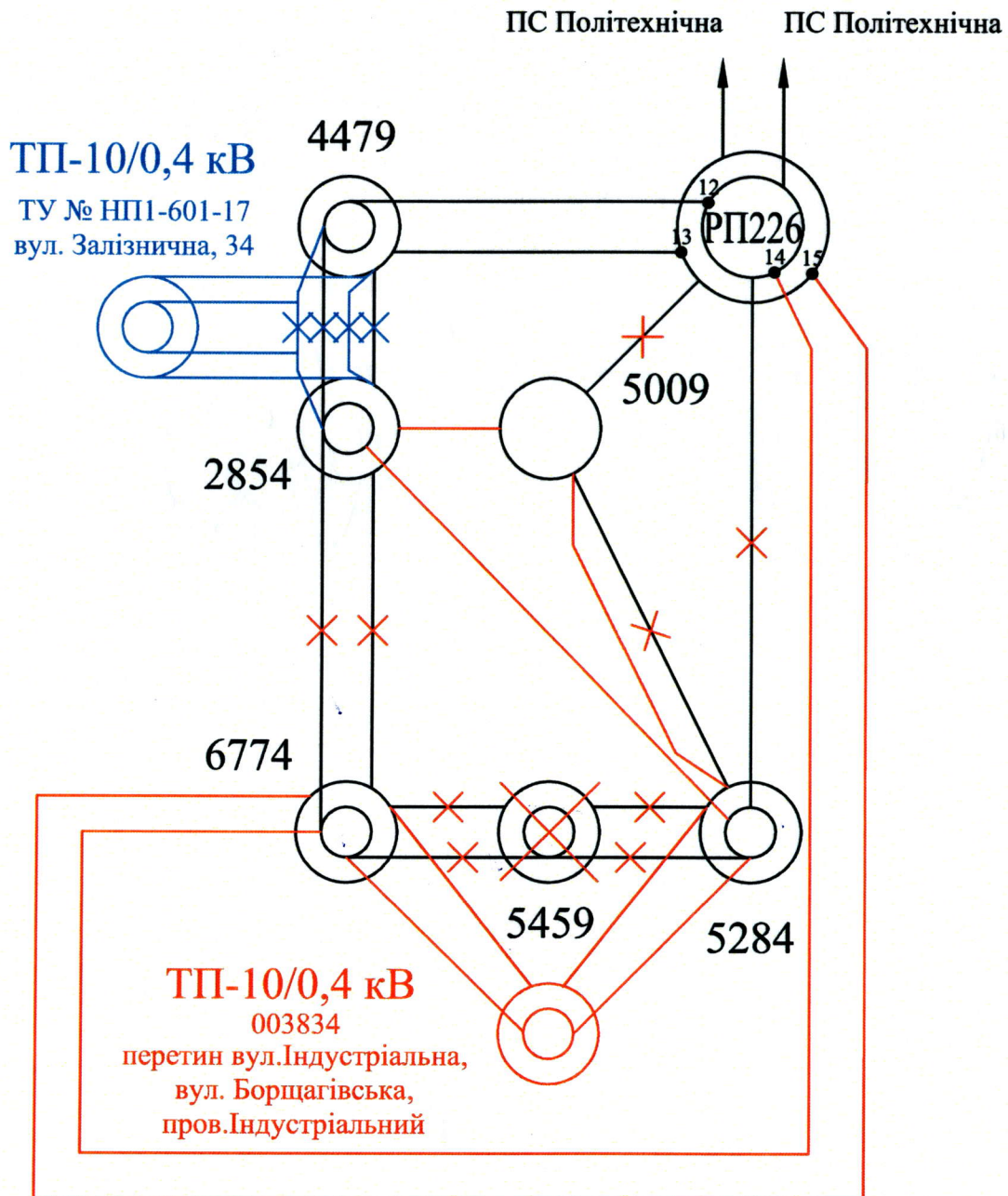
Замовник:

Директор
ТОВ "ЄВРОТРАНС"

Є.В. Терлецький

20__ року





12.06.2023 № 4/43/ДепРМТП/1/003834/175953
На № P050623190124 від 05.06.2023

ТОВ "ЄВРОТРАНС"
Директору Терлецькому Є.В.
м. Київ, вул. Барбюса Анрі, 5-В, кім. 2

Про розгляд заяви про
тимчасове приєднання

05.06.2023 ТОВ "ЄВРОТРАНС" (надалі – Замовник) звернувся до ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 від **05.06.2023 №P050623190124** про тимчасове приєднання та підготовлено Технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок (надалі - ТУ) та проект договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (надалі – Договір).

Відповідно до 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 проекту 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 надання послуги з лінійної частини тимчасового приєднання (з попередньою вартістю можете ознайомитися в «Орієнтовному розрахунку вартості приєднання» та в наданих технічних умовах). Строк надання послуги тимчасового приєднання складає **500** календарних днів та починається з наступного робочого дня від дня отримання оплати вартості надання послуги тимчасового приєднання.

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, 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 від **04.07.2023 №** (ідентифікатор) **ТУ 0038341206231090130000001**, які є невід'ємним додатком до Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж **№003834/175953**. 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 тимчасового приєднання 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). За Вашим бажанням альтернативна точка може бути визначена на напрузі 10 кВ. Для цього Вам необхідно повторно надати заяву про тимчасове приєднання до Товариства, зазначивши рівень напруги приєднання 10 (6 кВ) кВ та виконання робіт власними силами від альтернативної точки приєднання.

Отже, пропонуємо Вам, у строк **не більше 5 календарних днів** з дати отримання від ОСР проекту договору про тимчасове приєднання та технічних умов на тимчасове приєднання **підписати Договір та визначитися** з можливістю виконання будівництва лінійної частини приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій.

Звертаємо Вашу увагу на те, що згідно пункту 21 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженням 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 системи розподілу відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310.**

У разі виникнення необхідності в отриманні додаткових роз'яснень з питань приєднання Ви маєте можливість звернутися до менеджера департаменту з технічних приєднань Мацьків Василь Богданович, контактний телефон 207-96-20, 050-425-83-52.

Якщо залишилися питання, рекомендуємо звертатися до контакт-центру Товариства за наступними номерами телефонів: 1588 (для стаціонарних телефонів), +38 (044) 202 1588; +38 (067) 210 1588; +38 (050) 210 1588; +38 (073) 202 1588 (для мобільних телефонів), де заявка буде прийнята для опрацювання та надана актуальна інформація.

Додатки:

1. Технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від 04.07.2023 № (ідентифікатор) **ТУ 0038341206231090130000001.**
2. Проект договору про тимчасове приєднання до електричних мереж №003834/175953.

Керівник департаменту з розвитку мереж та технічних приєднань ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

І.Г. Толпиго

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

Замовник:
Директор
ТОВ "ЄВРОТРАНС"

Є.В. Терлецький

«__» _____ 20__ року

Виконавець: Машталер

