ДТЕК Київські Регіональні Електромережі
Оператор системи розподілу

На заяву №Р100724295114 від 10.07.2024 р. про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок

Дата видачі 19.07.2024 року
№ (ідентифікатор) ТУ 044021 190724 1 10 04 2 000000 1

Багатоквартирні будинки, Товариство з обмеженою відповідальністю «СОВА ІНВЕСТ»
(назва об`єкта та повне найменування прізвище, ім`я, по батькові замовника)

1. Місце розташування об`єкта Замовника: ***Київська область, Бориспільський район, с. Щасливе, вул. Фестивальна, кад.№3220888001:01:004:0115.***
Функціональне призначення об`єкта: ***житло.***
Прогнозований рік уведення об`єкта в експлуатацію: ***2025 р.***
2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії (користування (постачання) електричною енергією): - кВт;
I категорія - кВт;
II категорія - кВт;
III категорія - кВт.
3. Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності: ***600*** кВт:
I категорія - кВт;
II категорія - кВт;
III категорія ***600*** кВт.
Встановлена потужність електронагрівальних установок:
- електроопалення - кВт;
- електроплити - кВт;
- гаряче водопостачання - кВт.
Графік уведення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2025	***600***	-	-	***600***

4. Джерело електропостачання: ***ПС 35/10 кВ «Теплична», ЛЕП-10 кВ Л-22 «РП-6», РП-10 кВ №6, ЛЕП-10 кВ Л-26 «Нафтобаза»;***
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер: ***визначити проєктом.***
(опори, комірки)
5. Точка забезпечення потужності: ***РУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Мирна»;***
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер: ***визначити проєктом.***
(опори або обладнання та рівень напруги)
6. Точка приєднання: ***на вхідних клемах вводних комутаційних апаратів, встановлених у ВРП-0,4 кВ об'єктів;***
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)
номер: ***визначити проєктом.***
(опори, комірки)
Рівень напруги: ***0,4 кВ; (трифазна схема приєднання).***
7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: ***визначити проєктом.***
8. Прогнозні межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.
9. EIC-код площадки комерційного обліку: ***62Z3234113145989***

І. Вимоги до електроустановок Замовника.

1. Для одержання потужності на об`єкті Замовника від точки приєднання до об`єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до проєктування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР:

Внутрішнє електропостачання об'єктів виконати згідно проєкту.

Проєктну документацію розробити відповідно до вимог ДБН В.2.5.-23:2010 з урахуванням виду житла та рівня його електрифікації.

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

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

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

Схему мереж 0,4 кВ визначити проєктом.

1.2. 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.***

1.3. 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». НПАОП 40.1-1.32.01 (ДНАОП 0.00-1.32-01).

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:

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

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: ***згідно ПУЕ.***

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: ***не вимагається.***
Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати: ***не вимагається.***

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: ***згідно діючих типових рішень.***

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: ***не вимагається.***

2. Додаткові вимоги та умови:

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюються за згодою Замовника): ***не вимагається.***

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): ***не вимагається.***

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: ***не вимагається.***

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: ***не вимагається.***

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: ***не вимагається.***

2.6. Вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку:

При розробці проєкту 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 «Проєктування 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 ОСР

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:

Заходи із створення потужності:

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

- ***Розрахунок пропускної здатності елементів перетинів та падіння напруги в нормальному, ремонтних, аварійно-ремонтних режимах прилеглого вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі. Розрахунки виконати згідно вимог СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-101:2014 «Норми технологічного проєктування енергетичних систем і електричних мереж 35 кВ і вище». По результатах розрахунків при необхідності, проєктом передбачити реконструкцію.***
- ***Розрахунок силових трансформаторів на ПС 35/10 кВ «Теплична». У разі необхідності, виконати їх заміну. Обсяги реконструкції, пов'язаної із заміною силових трансформаторів, визначити проєктом.***
- ***Розрахунок пропускної спроможності та відповідності падіння рівня напруги вимогам чинних нормативних документів в ЛЕП-10 кВ Л-22 «РП-6» в даному ланцюгу живлення з урахуванням приєднання додаткового навантаження. У разі необхідності, передбачити реконструкцію. Обсяги реконструкції визначити проєктом в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ».***

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:

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

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: ***не вимагається.***

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:

- ***У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, виконати розрахунок ємнісних струмів на шинах 10 кВ ПС 35/10 кВ «Теплична». В разі необхідності, виконати необхідний обсяг робіт по їх компенсації.***

1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): ***не вимагається.***

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання:

1.6. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення:

- ***Будівництво закритої трансформаторної підстанції (ЗТП) 10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності цегляного або залізобетонного виконання. В РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується, встановити необхідну кількість комірок 10 кВ. Безпосереднє місце будівництва, конструктивне виконання та потужність силового трансформатора визначити проєктом.***
- ***Будівництво відгалуження ЛЕП-10 кВ від оп.№60 (номер опори уточнити при проєктуванні в мережах ПрАТ «ДТЕК КРЕМ») ЛЕП-10 кВ Л-26 «Нафтобаза» до РУ-10 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується.***

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

  У разі кабельного виконання ЛЕП-10 кВ, передбачити кабель з ізоляцією із зшитого поліетилену в одножильному виконанні номінальною напругою 20 кВ та встановлення блоку "запобіжник-роз'єднувач" в місці приєднання відгалуження. Переріз струмопровідних жил КЛ-10 кВ визначити проєктом.
- ***Встановлення в РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 кВ, що проєктується, необхідної кількості комутаційних апаратів. Тип та параметри визначити проєктом.***
- ***Будівництво необхідної кількості ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-10/0,4 що проєктується, до ВРП-0,4 кВ об'єктів. Конструктивне виконання та технічні характеристики ЛЕП-0,4 кВ визначити проєктом.***
- ***Схему мереж 10 кВ та 0,4 кВ визначити проєктом.***

1.7. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: ***не вимагається.***

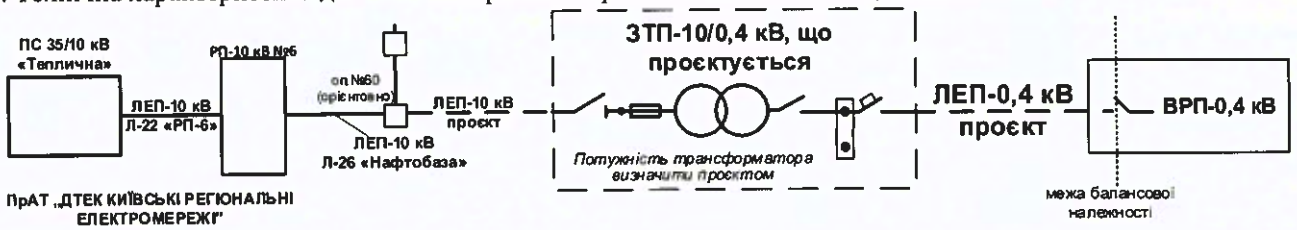
1.8. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: ***не вимагається.***

1.9. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: ***не вимагається.***

1.10. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи): ***не вимагається.***

2. Найближча точка в існуючих мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), від якої має бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності: ***РУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Мирна».***

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



Підключення електроустановок Замовника до електричних мереж буде можливе, за умови наявності пропускної спроможності системи розподілу (вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі та ПС 35/10 кВ «Теплична»), достатньої для забезпечення замовленої потужності (пункт 11.1.5 та 11.3.14 Кодексу систем розподілу).

ОСР:
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А
UA123348510000000002600393563
в АТ «ПУМБ», м. Київ
Код ЄДРПОУ 23243188
ІПН 232431810368
тел.: +38 044 459 07 40

Начальник відділу з технічних приєднань:

Долинківський М.Б.

"19" 07 2024 р.

м.п.

Технічні умови набирають чинності після оплати Замовником вартості послуги з приєднання згідно з умовами договору про приєднання.

Примітка: У відповідності до п. 11.3.14. глави 11.3 Кодексу систем розподілу, а саме, в зв'язку з відсутністю резерву потужності та недостатністю пропускної спроможності системи розподілу, ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» надає доступ до власних електричних мереж загальною потужністю не більше 50 кВт включно.

Виконавець ТУ: Голік В.О.

ДТЕК Київські Регіональні Електромережі
Оператор системи розподілу

На заяву №Р100724295114 від 10.07.2024 р. про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»

РОЗРАХУНОК
вартості плати за приєднання до електричних мереж

Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» електроустановок

об'єкта: **Багатоквартирні будинки,**
Київська область, Бориспільський район,
с. Щасливе, вул. Фестивальна, кад.№3220888001:01:004:0115.

замовник: **Товариство з обмеженою відповідальністю «СОВА ІНВЕСТ»**

Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж (стандартне/нестандартне)

Тип приєднання до електричних мереж (стандарт/нестандартне/ нестандартне з проєктуванням Замовником лінійної частини)	Величина максимального розрахункового навантаження з урахуванням існуючої потужності, кВт	Існуюча потужність, кВт	Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерська назва елемента мережі, (вказати спосіб вимірювання), м	Диспетчерська назва точки(точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії
Нестандартне з «під ключ»	**600**	**-**	**22**	**ЛЕП-10 кВ Л-26 «Нафтобаза»**

Вихідні дані для здійснення розрахунку

Заявлена до приєднання потужність ($P_{заявл}$), кВт	**600**
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	**0,4**
Існуюча потужність, кВт	**-**
Ступінь напруги в точці приєднання (існуюча), кВ	**-**
Місце розташування (село/місто/селище) електроустановки що приєднується (зазначити населений пункт)	**село**
Найменування територіальної одиниці ОСР	**Бориспільський РП**
Тип схеми приєднання (фазність)	**трифазна схема приєднання**
Категорія надійності електропостачання	**III**
Ставка плати за стандартне приєднання/ нестандартне приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання (C), грн (без ПДВ).	**3338**

Інформація щодо лінійної частини приєднання

Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що застосовується для розрахунку, ($C_{лін}$, грн без ПДВ)	L1		L2 (для категорії надійності I-II)		Тип електроустановки (генерація/ споживання/ зберігання енергії)
	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, до точки приєднання електроустановок замовника, зробленої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, до точки приєднання електроустановок замовника, зробленої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	
1156	**22**	**ЛЕП-10 кВ Л-26 «Нафтобаза»**	–	–	**споживання**

Розрахунок вартості складової плати за приєднання потужності:

$$П_{нст(P)} = P_{заявл} \times C + l_{1(2)} \times C_{лін} = 2\,028\,232{,}00 \text{ грн (без ПДВ)},$$

крім того ПДВ 405 646,40 грн,

Повна вартість послуги 2 433 878,40 грн.

ОСР:

Начальник відділу з технічних приєднань
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

Долинківський М.Б.

м.п.

ДТЕК Київські Регіональні Електромережі
Оператор системи розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Щодо розгляду заяви про приєднання електроустановки певної потужності

ТОВ «СОВА ІНВЕСТ»
Директору
Сергію КОТВИЦЬКОМУ
вул. Руденко, буд. 15/14, кв. 210,
м. Київ

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») надає Вам технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на оплату плати за приєднання, що були сформовані на підставі Заяви про приєднання електроустановки певної потужності №Р100724295114 від 10.07.2024.

Додатково повідомляємо, що згідно вимог пункту 4.5.6. глави 4.5. розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 №310, який набув чинності 19.04.2018 року, із змінами і доповненнями (надалі – Кодекс), Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Якщо Замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Окремо звертаємо Вашу увагу, що у відповідності до умов пункту 4.1.32. Кодексу, послуга з приєднання до електричних мереж, яку надає ОСР, не включає послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії. Отже, Вам необхідно визначитися із суб'єктом господарювання, який виконає улаштування комерційного обліку електричної енергії, як окрему послугу.

У разі необхідності, оригінали документів, що додаються до даного листа і розміщуються у Вашому особистому кабінеті, можна отримати в Центрі обслуговування клієнтів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за адресою: м. Київ, вул. Стеценка, 1-А. З актуальною інформацією, щодо графіку роботи Центрів з обслуговування клієнтів Ви можете ознайомитися на офіційному сайті Товариства за посиланням https://www.dtek-krem.com.ua.

У разі виникнення питань, Ви можете звертатись 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 для Вас інформація.

Додатково зазначаємо, що технічними умовами, передбачено приєднання належних Вам електроустановок від ПС 35/10 кВ «Теплична» яка, в свою чергу, живиться від вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі.

На теперішній час, загальна номінальна потужність електроустановок споживачів, які живляться від вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі, перевищує допустиме навантаження вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі, а резерв потужності, необхідний для забезпечення приєднання до мереж компанії електроустановок замовників, з якими вже укладено договори про приєднання, відсутній.

Станом на сьогоднішній день, у зв'язку з економічною недоцільністю проведення робіт по реконструкції вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі, Товариством було прийняте рішення, щодо переведення ПС 35/10 кВ «Теплична» на клас напруги 110/35/10 кВ, що дозволить розвантажити даний енерговузол та приєднувати додаткове навантаження.

Пунктом 11.3.14. глави 11.3. Кодексу систем розподілу передбачено підстави для відмови у доступі до системи розподілу (укладанні Договору з розподілу електричної енергії). Однією з таких умов є недостатність пропускної спроможності системи для забезпечення замовленої потужності.

Інформуємо Вас, що приєднання належних Вам електроустановок до вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі буде можливим лише за умови наявності пропускної спроможності даної мережі, достатньої для забезпечення замовленої потужності.

Планом розвитку електричних мереж оператора системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 рр. та діючою «Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ Київської області на період до 2031 р.» передбачено реконструкцію ПС 35/10 кВ "Теплична" з переведенням на клас напруги 110 кВ з встановленням двох силових трансформаторів потужністю 40 МВА кожен. Живлення ПС 110/35/10 кВ "Теплична" планується виконати двома КЛ-110 кВ від ПС 110/10 кВ "В. Олександрівка".

Введення в експлуатацію ПС 110/35/10 "Теплична" призведе до зміни конфігурації вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі та значно підвищить надійність електропостачання споживачів.

На сьогодні ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконана проєктна документація по реконструкції ПС 35/10 кВ Теплична та отримано експертний висновок.

Зазначені вище заходи, будуть здійснюватись за умови наявності відповідних джерел фінансування, при цьому враховуючи значний обсяг робіт, що мають бути виконані, прогнозний термін їх завершення очікується не раніше 2028 р.

Виходячи з вищевикладеного, повідомляємо, що надання доступу до електричних мереж від вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі буде можливим не раніше 2028 р.

Додатки:

1. Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № (ідентифікатор) ТУ 044021 190724 1 10 04 2 000000 1.
2. Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.
3. Рахунок на оплату вартості плати за приєднання.

Начальник відділу з технічних приєднань _____ (підпис) Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ

19.07.2024

Отримав:

_____ (дата) _____ (підпис) _____ (П.І.Б.)

ДТЕК Київські Регіональні Електромережі
Оператор системи розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Щодо розгляду заяви про приєднання електроустановки певної потужності

ТОВ «СОВА ІНВЕСТ»
Директору
Сергію КОТВИЦЬКОМУ
вул. Руденко, буд. 15/14, кв. 210,
м. Київ

Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») надає Вам технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на оплату плати за приєднання, що були сформовані на підставі Заяви про приєднання електроустановки певної потужності №Р100724295114 від 10.07.2024.

Додатково повідомляємо, що згідно вимог пункту 4.5.6. глави 4.5. розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 №310, який набув чинності 19.04.2018 року, із змінами і доповненнями (надалі – Кодекс), Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Якщо Замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на оплату плати за приєднання, такий договір вважається розірваним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Окремо звертаємо Вашу увагу, що у відповідності до умов пункту 4.1.32. Кодексу, послуга з приєднання до електричних мереж, яку надає ОСР, не включає послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії. Отже, Вам необхідно визначитися із суб'єктом господарювання, який виконає улаштування комерційного обліку електричної енергії, як окрему послугу.

У разі необхідності, оригінали документів, що додаються до даного листа і розміщуються у Вашому особистому кабінеті, можна отримати в Центрі обслуговування клієнтів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за адресою: м. Київ, вул. Стеценка, 1-А. З актуальною інформацією, щодо графіку роботи Центрів з обслуговування клієнтів Ви можете ознайомитися на офіційному сайті Товариства за посиланням https://www.dtek-krem.com.ua.

У разі виникнення питань, Ви можете звертатись 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 для Вас інформація.

Додатково зазначаємо, що технічними умовами, передбачено приєднання належних Вам електроустановок від ПС 35/10 кВ «Теплична» яка, в свою чергу, живиться від вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі.

На теперішній час, загальна номінальна потужність електроустановок споживачів, які живляться від вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі, перевищує допустиме навантаження вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі, а резерв потужності, необхідний для забезпечення приєднання до мереж компанії електроустановок замовників, з якими вже укладено договори про приєднання, відсутній.

Станом на сьогоднішній день, у зв'язку з економічною недоцільністю проведення робіт по реконструкції вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі, Товариством було прийняте рішення, щодо переведення ПС 35/10 кВ «Теплична» на клас напруги 110/35/10 кВ, що дозволить розвантажити даний енерговузол та приєднувати додаткове навантаження.

Пунктом 11.3.14. глави 11.3. Кодексу систем розподілу передбачено підстави для відмови у доступі до системи розподілу (укладанні Договору з розподілу електричної енергії). Однією з таких умов є недостатність пропускної спроможності системи для забезпечення замовленої потужності.

Інформуємо Вас, що приєднання належних Вам електроустановок до вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі буде можливим лише за умови наявності пропускної спроможності даної мережі, достатньої для забезпечення замовленої потужності.

Планом розвитку електричних мереж оператора системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 – 2026 рр. та діючою «Схемою перспективного розвитку електричних мереж 35-110 кВ Київської області на період до 2031 р.» передбачено реконструкцію ПС 35/10 кВ "Теплична" з переведенням на клас напруги 110 кВ з встановленням двох силових трансформаторів потужністю 40 МВА кожен. Живлення ПС 110/35/10 кВ "Теплична" планується виконати двома КЛ-110 кВ від ПС 110/10 кВ "В. Олександрівка".

Введення в експлуатацію ПС 110/35/10 "Теплична" призведе до зміни конфігурації вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі та значно підвищить надійність електропостачання споживачів.

На сьогодні ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконана проєктна документація по реконструкції ПС 35/10 кВ Теплична та отримано експертний висновок.

Зазначені вище заходи, будуть здійснюватись за умови наявності відповідних джерел фінансування, при цьому враховуючи значний обсяг робіт, що мають бути виконані, прогнозний термін їх завершення очікується не раніше 2028 р.

Виходячи з вищевикладеного, повідомляємо, що надання доступу до електричних мереж від вузла 35-110 кВ ПС-35-110 Мирна, Бортничі буде можливим не раніше 2028 р.

Додатки:

1. Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № (ідентифікатор) ТУ 044021 190724 1 10 04 2 000000 1.
2. Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.
3. Рахунок на оплату вартості плати за приєднання.

Начальник відділу з технічних приєднань (підпис) Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ

19.07.2024

Отримав:

_____ (дата) _____ (підпис) _____ (П.І.Б.)

Рахунок № 95780081 від 19 липня 2024 р.

Виконавець: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", 04136, м. Київ, вул.Стеценка, буд. 1А, код за ЄДРПОУ 23243188

Замовник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ«СОВА ІНВЕСТ», 08325, КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ, с. Щасливе, вулиця Фестивальна

Платник: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ«СОВА ІНВЕСТ», 08325, КИЇВСЬКА ОБЛАСТЬ, с. Щасливе, вулиця Фестивальна

Одержувач коштів: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ", 04136, м. Київ, вул.Стеценка, буд. 1А, код за ЄДРПОУ 23243188

IBAN: UA123348510000000002600393563

ОБОВ'ЯЗКОВО ВКАЗУВАТИ ПРИЗНАЧЕННЯ ПЛАТЕЖУ: 95780081;1000251711;90019740;ТОВ «СОВА ІНВЕСТ»

Договір № 0050627054 **від** 19.07.2024

№п/п	Найменування	Од.	Кількість	Ціна без ПДВ, грн.	Сума без ПДВ, грн.
1	ПОСЛУГА З НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ ДО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ВІД 400,01 ДО 1000КВТ	ШТ	1,000	2 028 232,00	2 028 232,00

Підсумок:	2 028 232,00
ПДВ:	405 646,40
Разом:	2 433 878,40

Всього по рахунку:

Два мільйони чотириста тридцять три тисячі вісімсот сімдесят вісім грн. 40 коп., в т.ч. ПДВ: 405 646,40 грн.

Начальник відділу з технічних приєднань (посада) _____ (підпис) Максим ДОЛИНКІВСЬКИЙ (прізвище)

*При оплаті ОБОВ'ЯЗКОВО вказати зазначений текст призначення платежу, інакше оплата не буде зарахована на клієнта.

**Рахунок дійсний протягом 20 банківських днів.

***Оплата по рахунку повинна бути у повному обсязі, на суму, що зазначена у графі «Разом». У випадку часткової оплати, грошові кошти зараховані не будуть.

00000026003935630095780081000243387840