



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

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

АТ «ПУМБ», м. Київ
МФО 334851
код ЄДРПОУ 23243188
IBAN UA703348510000000002600383498

22.08.2024 № 113/24
На № _____ від _____

від _____ р. № _____

ТОВ ІСТРЕЙТ"

м. Дніпро, просп. Б. Хмельницького,
буд.13

**Повідомлення
про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків
(непублічних)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу Заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) від 20.08.2023 № 307361014 (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: с. Гребінки, вул. Київська 140, кад.3221455500:01:037:0009 (далі – ОБ'єкт).

Надавши підписану Заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору (з усіма Додатками), що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, шляхом приєднання споживача до його умов.

Зазначений публічний договір та публічні додатки до нього, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства <https://www.dtek-krem.com.ua>.

Згідно з п. 2.1.13 ПРРЕЕ невід'ємними частинами Договору є також додатки, що конкретизують умови Договору та не містять публічної інформації – непублічні Додатки.

На підставі підписаної Вами заяви-приєднання та у відповідності до п. 12.2 Договору, де зазначено, що непублічні Додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії, повідомляємо, що з 22.08.2024 р. Ваш об'єкт приєднано до умов Договору та з цієї ж дати Сторонами укладено непублічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: Додаток 1. Заява-приєднання; Додаток 2. Паспорт точки розподілу електричної енергії; Додаток 3. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії; Додаток 6. Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін; Додаток 7. Однолінійна схема електропостачання Споживача; Додаток 12. Режими розподілу електричної енергії та управління попитом.

Враховуючи положення Закону України «Про електронні документи та електронний документообіг», Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги» та чинного законодавства України непублічні додатки підписані та направлені Товариством з використанням Електронного підпису та мають повну юридичну силу, породжують права та обов'язки для Сторін, можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначним документам, що складаються на паперовому носії.

Також повідомляємо, що для ТОВ "ІСТРЕЙТ". створено особовий (контокорентний) рахунок №220107259.

Звертаємо Вашу увагу, що згідно з п.1.2.15 ПРРЕЕ на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення договору з електропостачальником, тому Вам необхідно обрати комерційну пропозицію, електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору укласти договір про постачання електричної енергії (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



Контакт-центр:

+ 38 (050) 495 70 40



ДТЕК Київські Регіональні Електромережі

Оператор системи
розподілу

Цей лист є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ "ІСТРЕЙТ".

Додатки:

Додаток 1. Заява-приєднання;

Додаток 2. Паспорт точки розподілу електричної енергії;

Додаток 3. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу
розподілу електричної енергії ;

Додаток 6. Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін;

Додаток 7. Однолінійна схема електропостачання Споживача. Продовження

Додаток 12. Режими розподілу електричної енергії та управління попитом.

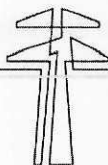
Провідний фахівець відділу по роботі з договорами

(посада)

(підпис)

П.І.Б.

Ярмішко С.В.



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



Контакт-центр:

+ 38 (050) 495 70 40

Додаток 2

до договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії Особовий рахунок № 220107259

**ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії**

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку

62Z5542949668718

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж «--» ---- *

* для споживачів приєднаних до електричних мереж, до набуття чинності Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р. дата завершення послуги з приєднання встановлюється відповідно до проектно технічної документації розробленої на підставі нормативних документів, що діяли на момент приєднання.

1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку земельна ділянка

1.4. Адреса об'єкта електрифікації: Київська обл. с. Гребінки, вул. Київська 140, кад. 3221455500:01:037:0009

1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку 4 **кВа/кВт.**

1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку 4 **кВт (чотири кВт), у тому числі:**
прописом

1 категорія надійності струмоприймачів - кВт; 2 категорія надійності струмоприймачів - кВт; 3 категорія надійності струмоприймачів 4 - кВт.

потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем - кВт, потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом «самовиробництва» - кВт.

1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати):
встановлений відповідно до режиму роботи, який зазначено Споживачем в Додатку 12 «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача».

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:

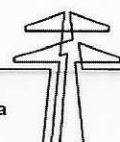
2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку (ТКО) груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора системи розподілу:

Рівень напруги, кВ	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,38	0,22
Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	-

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, EIC-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії" до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки	---	---	---	---	---
	у т. ч. 1 черга	---	---	---	---	---
	у т. ч. ___ черга	---	---	---	---	---
4.1.1	З можливістю відпуску	---	---	---	---	---
4.1.2	Без можливості відпуску	---	---	---	---	---
№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність, кВт	Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата початку дії (введення в експлуатацію)	Дата введення в облік



4.2	Установки збереження електроенергії	---	---	---	---	---
	у т. ч. 1 черга	---	---	---	---	---
	у т. ч. ... черга	---	---	---	---	---
4.2.1	З можливістю відпуску	---	---	---	---	---
4.2.1	Без можливості відпуску	---	---	---	---	---
4.3	Установки електроопалення	---	---	---	---	---
	у т. ч. ...	---	---	---	---	---
		---	---	---	---	---
4.4	Установки електроводонагрівання	---	---	---	---	---
	у т. ч. ...	---	---	---	---	---
		---	---	---	---	---

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до Акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії відповідно.

Паспорт точки розподілу за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площини комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Даний паспорт точки розподілу є: постійними
(постійним / тимчасовим*)

* - у відповідності до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, який затверджений Постановою НКРЕКП №352 від 26.03.2022 року, розподіл електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує шести місяців після дати припинення чи скасування на території України воєнного стану. При отриманні послуги з тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок (збільшення потужності), призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану після закінчення шестимісячного терміну здати припинення чи скасування на території України воєнного стану, не заперечує проти обмеження потужності до розміру потужності, яка була зазначена у цьому паспорті точки розподілу електричної енергії до її збільшення у відповідності до Постанови НКРЕКП № 352 від 26.03.2022.

* - у відповідності до Закону України №2486-IX від 29.07.2022р. «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо забезпечення вимог цивільного захисту під час планування та забудови територій» та у відповідності до Постанови НКРЕКП №1340 від 25.10.2022р., та у відповідності до Інструкції щодо тимчасового забезпечення розподілу та постачання електричної енергії на період дії воєнного стану в Україні у прийнятих в експлуатацію багатоквартирних житлових будинках щодо яких не завершена процедура приєднання до електричних мереж за постійною схемою, Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що укладається по тимчасовій схемі набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього Договору і продовжує діяти на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування.

* - у відповідності до Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу на період будівництва розподілу електричної енергії споживачу здійснюється по тимчасовій схемі в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок, в такому випадку, термін дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії обмежується на строк, що не перевищує строк дії Договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу.

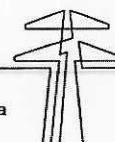
Паспорт точки розподілу площини комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО 22.08 2024 року.

Провідний фахівець ВРД Ярмішко С. В.
(посада, П. І. Б.)

22.08
(Дата)

2024 р.

(Підпис)



Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії

ТОВ "ІСТРЕЙТ"

(скорочене найменування Споживача)

1. Для розрахунку обсягу розподілу електричної енергії використовуються дані засобів обліку електричної енергії, відомості щодо яких наведені в Таблиці 1 цього Додатку
Таблиця 1. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (ЕІС-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Період інтегрування**	АСКОЕ	Метод зчитування показів (л/л)***	Рівень напруги, кВ	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунку)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб							
1	6275542949668718	с. Гребінки, вул. Київська 140	720	2821153	ЦЗ-6803В	1	A+ 243.464	споживач	-	-	Л	0,38	II	Непобутове	-

* - Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунку): A+ - прийом активної електроенергії, A- - віддача активної електроенергії, R+ - прийом реактивної електроенергії, R- - віддача реактивної електроенергії (при прямому включенні засобів обліку).

** інформація для багатофункціональних лічильників зазначається в протоколі параметризації

*** Л - локально, Д - дистанційно

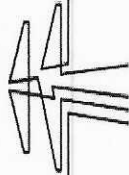
- Розрахунковим вважається період з 00.00 годин « 01 » числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прив'язується до календарного місяця. Розрахунковий період може бути змінений та доведений Споживачу окремим інформаційним повідомленням, що є невід'ємною частиною Договору. Зміни вважаються прийнятими Сторонами, якщо протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного повідомлення жодною із Сторін не направлено заперечення.
- Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем у відповідності до умов даного Договору « 31 » числа кожного місяця о 24:00 год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.
- Дані, отримані від Споживача при проведенні процедур їх перевірки та при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії та їх вартості, мають менший пріоритет, ніж дані, отримані, Оператором системи розподілу, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
- Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 11 до цього Договору), який складається у двох примірниках, по одному для кожної Сторони, та в перший день наступного розрахункового періоду надає цей звіт Оператору системи розподілу через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.
- Дата встановлення засобів обліку, дата повірки, засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання) та інші робочі характеристики окремих елементів вузлів обліку електричної енергії зазначаються у відповідних актах технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії (роз'яснювальний, тощо) зазначаються в Акті технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії
- При проведенні заміни засобу комерційного обліку електричної енергії (роз'яснювальний, тощо) зазначаються в Акті технічної перевірки та/або опломбування вузла обліку електричної енергії
- При зміні власника об'єкту, новому власнику переходять на відповідальне збереження всіх засобів обліку, пломби, індикатори, встановлені на Об'єкті.
- Режим роботи зазначається Споживачем в додатку 12 до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. При зміні режиму роботи даний Додаток не переглядається.

Оператор системи розподілу

Провідний фахівець відділу по роботі з договорами Ярмішко С.В.

(посада, П.І.Б., підпис)

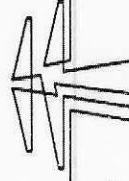
02.02.2024 р.





**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу



dtek-krem.com.ua

Додаток 6

до Договору споживача про надання послуг з розподілу
електричної енергії
особовий рахунок № 220107259

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: с. Гребінки, вул. Київська 140

(фактична адреса об'єкта)

Споживач : ТОВ "ІСТРЕЙТ"

(скорочене найменування Споживача)

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:

1.1. Оператора системи розподілу: ТП-50, Л-3, ПЛ-0,4кВ до межі балансової належності.

1.2. Споживача: живлення нежитлового приміщення, внутрішні електричні мережі нежитлового приміщення

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності між Основним споживачем та Споживачем встановлюються на: : вихідних клемх комутаційного апарату, встановленого в ШО нежитлового приміщення.

(зазначити межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем(власником мережі)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Потужність струмоприймачів, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-
ДРУГА	-
ТРЕТЯ	4,0

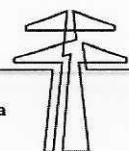
4. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів (ПТЕ), Правила безпечної експлуатації електроустановок споживачів (ПБЕ).

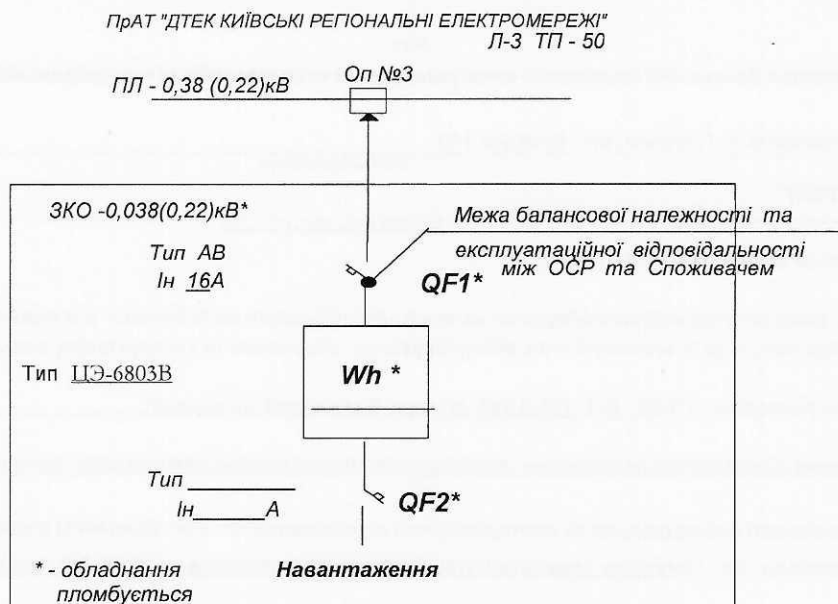
6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити доступ Споживачу до електроустановок Споживача, для ремонту обладнання, що розміщені на території підстанцій Оператора системи розподілу. В такому випадку Споживач повинен звернутися письмово до Оператора системи розподілу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_f не більше 10%.



9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:



Оператор системи розподілу

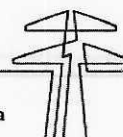
Провідний фахівець відділу по роботі з договорами

Ярмішко С.В.

(посада, П.І.Б. підпис)



Примітка: Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку до Договору, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до Договору.



Однолінійна схема електропостачання Споживача

ТОВ "ІСТРЕЙТ"

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: с. Гребінки, вул. Київська 140

ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"
Л-3 ТП - 50

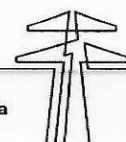


Оператор системи розподілу

Провідний фахівець відділу по роботі з договорами
ярмішко СВ
(пасада, Р.М.Б. підпис.)



Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.



Порядок оформлення схеми:**На схемі слід зазначити:**

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу (ОСР) та основним споживачем (Власником мереж)/Споживачем, між основним споживачем (Власником мереж) та Споживачем (субспоживачем);
- точки розподілу електричної енергії для Споживача;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних ліній електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС-код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок із зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність;
- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератор, акумуляторні батареї тощо).

Примітка:

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до додатку.



Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.
2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.
3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведених у продовженні до цього Додатка.
4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
6. Споживач відповідно до вимог Кодексу системи розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогностичні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогностичні, проєктні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом системи розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.
7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогностичний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.
8. Споживач додатково, до періодичного оновлення даних планування, має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання. У разі необхідності Споживач протягом календарного року має право ініціювати коригування обсягу очікуваного споживання електричної енергії (збільшити/зменшити заявлений обсяг розподіленої електричної енергії) за умови надання відповідного письмового звернення Оператору системи розподілу не пізніше ніж за 3 робочих днів до початку того розрахункового періоду, на який ініційовано проведення коригування, та за наявності 100% попередньої оплати Споживачем заявленого обсягу електричної енергії. Оператор системи розподілу лишає за собою право відмовити Споживачу в проведенні коригування обсягу очікуваного споживання у разі наявності випадку перебільшення фактичного обсягу розподілу електричної енергії над заявленим обсягом понад 15% хоча б у одному з 3-х попередніх розрахункових періодів та/або неотримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.
9. Споживач, величина дозвolenної потужності якого становить 150 кВт та більше, має надавати Оператору системи розподілу інформацію щодо зміни режиму роботи його електроустановок зокрема, інформацію про:
 - планові терміни припинення або обмеження споживання електричної енергії;
 - виведення електрообладнання в ремонт;
 - ліквідації площадок вимірювання, в тому числі в наслідок:
 - переведення живлення електрообладнання, ін. - не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку проведення змін;
 - форс-мажорні обставини - не пізніше ніж через 5 календарних днів після настання таких обставин.
10. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівня напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.
11. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:
 - Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
 - Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.
12. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

<http://www.dtek-krem.com.ua>

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код) №62X1390171075089

Адреса: 04136 м. Київ, вул. Стеценка, 1-А

Код ЄДРПОУ 23243188

Телефон: 459-07-40

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: <http://www.dtek-krem.com.ua>

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії, за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів:

Банк АТ "Перший Український Міжнародний Банк", м. Київ МФО 334851 IBAN UA703348510000000002600383498



