



# ДТЕК Київські Електромережі

Оператор системи  
розподілу

08.09.2021 № 3/01/2/29092

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

увер. можливість  
nr 809

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  
вул. Новокосятинівська, 20  
м. Київ, 04080, Україна  
+38 044 202 1588

АТ «ПУМБ», м. Київ  
МФО 334851  
код ЄДРПОУ 41946011  
IBAN UA72334851000000002600640997

Генеральному директору  
ТОВ «АТБ – Маркет»  
Шаповаловій Н.А.

буд. 40, просп. О. Поля,  
м. Дніпро, 49000

## Повідомлення

про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (не публічних)

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії від 20.08.2021 № 18/ЦОК12/1/1/72471 (далі – Заява-приєднання) для потреб об'єкта за адресою: вул. М. Цветаєвої, 18/78(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, тариф на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства <http://dtek-kem.com.ua>.

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

На підставі підписаної Вами заяви-приєднання, ту відповідності до п. 12.2 Договору, де зазначено, що не публічні 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 08.09.2021 Вас приєднано до умов Договору та з цієї ж дати Сторонами укладено не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача).

Повідомляємо, що ваш об'єкт долучено до особового рахунку № 80345016.

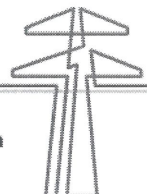
Звертаємо Вашу увагу, що згідно з п.1.2.15 ПРПЕЕ на роздрібному ринку не допускається споживання (використання) електричної енергії споживачем без укладення договору з електропостачальником, тому Вам необхідно обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору, письмово повідомити Товариство щодо укладення договору з електропостачальником з обов'язковим зазначенням в листі інформації щодо: назви постачальника, дати початку постачання (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору на розподіл) та способу оплати послуг з розподілу, згідно обраної Вами комерційної пропозиції (оплата самостійно або через електропостачальника).

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

Менеджер  
відділу по роботі з договорами

О.В. Порохнюк

Михайлів



nr 809

Додаток 3  
до Договору споживача про  
надання послуг з розподілу електричної енергії  
Особовий рахунок № 80345016

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

ТОВ «АТБ - Маркет»

(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					Точка встановлення засобів обліку	Наявність приладів зчитування (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка (контрольний від лічильника №)
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					
1.	62Z5287122873499	вул. М. Цветасвої, 18/78	24/7	03969194	GAMA 300 G3B	30	A: 000000,57 P: 000000,56	Споживач	-	II	нежитлові прим.	-	
2.	62Z4888458550707			03969201	GAMA 300 G3B	30	A: 000000,57 P: 000000,56		-	II	(магазин)	-	

\*. Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): А+—споживання активної електроенергії, А-—генерація активної електроенергії, R+—споживання реактивної електроенергії, R- — генерація реактивної електроенергії.

2. Розрахунковим вважається період з — числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період привіряється до календарного місяця.

3. Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем — числа кожного місяця 0 — год. та вибірково можуть контролюватися Оператором системи розподілу.

4. 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, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.

5. Після зняття показів засобів обліку, Споживач оформляє звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Додаток 1 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 наочно або через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.

Оператор системи розподілу

О.В. Порохнюк Менеджер



ПІБ ПОСАДА ДАТА  
(П.І.Б., посада, підпис)

Додаток 2

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код) точки/точок комерційного обліку

ЗО: 62Z5287122873499 62Z4888458550707

Інформація щодо об'єкта Споживача:

- 1) Вид об'єкта: нежитлові приміщення (магазин)
- 2) Адреса об'єкта: вул. М. Цветасвої, 18/78
- 3) Ступінь напруги 0,38 кВ;  
схема живлення за точкою розподілу: основна / ~~резервна~~. (непотрібно закреслити)
- 4) Приєднана потужність за точкою розподілу: 95 кВт.
- 5) Дозволена потужність: 95 кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.:  
I категорія: - кВт, II категорія: 95 кВт, III категорія: - кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу згідно з актом технічної перевірки.
- 8) Тип та потужність генеруючої установки (генеруючих установок) (номінальна потужність інвертора\*):  
-, - кВт.
- 9) Місце встановлення окремих елементів генеруючої установки (генеруючих установок)\*
- | назва елемента | місце встановлення |
|----------------|--------------------|
| <u>-</u>       | <u>-</u>           |
- 10) Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку -, покази засобу комерційного обліку -, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.
- 11) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення\*\*:  
- кВт.

\*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії

\*\*Зазначається у разі встановлення електричного опалення (житлового будинку/квартири побутового споживача.

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії та, за необхідності, фіксуються у акті розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є Додатком 6 до Договору.

За необхідності оформлення однолінійної схеми (схеми електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), така схема відображається у Додатку 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторону, відповідальну за збереження і цілісність засобів обліку та пломб тощо зазначаються в додатку 3 до Договору та/або в актах технічної перевірки/пломбування.

За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках передбачених ПРПЕЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача зазначається в Додатку 8 до Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'єктом Споживача є невід'ємним додатком до Договору.

Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

Паспорт точки розподілу складено 08.09.2021

О. В. Порохнюк

П. І. Б.

Менеджер

Посада



Підпис

ДАТА



Додаток 6  
до Договору споживача про надання  
послуг з розподілу (передачі)  
електричної енергії  
Особовий рахунок № 80345016

**Акт**

**розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін**

за адресою об'єкта Споживача: вул. Марини Цвєтасєвої, буд. № 18/78

(фактична адреса об'єкта)

Споживач **ТОВ «АТБ – Маркет»**

**ЦНПІ-1778-20**

(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-5303, КЛ-0,4кВ: ТП-5303 – ВОЩ-1 буд. № 18/78, ТП-5303 – ВОЩ-2, ВОЩ-1, ВОЩ-2 буд. № 18/78

1.2. Основного споживача (Власника мереж): \_\_\_\_\_

1.3. Споживача: КЛ-0,4кВ: ВОЩ-1 – ВРП магазину, ВОЩ-2 – ВРП магазину, ВРП магазину, внутрішні електричні мережі

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: відхідних клемх розрахункових приладів обліку - для оператора системи розподілу та споживача

(вказати межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	
ДРУГА	95 кВт
ТРЕТЯ	

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, ПТЕ, 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 на території своїх підстанцій охорону електромережі, що належить Споживачу та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання, що належить Споживачу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги  $\delta U_{\phi}$  не більше 10%.





**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ  
електроенергії в мережі споживача**

**ТОВ «АТБ – Маркетт»**

(скорочена назва Споживача)

Сторони узгодили проведення розрахунку втрат електроенергії в мережі споживача згідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації). Для розрахунку втрат використано вихідні дані, зазначені в Таблицях 1-5 цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього Договору.

Адреса об'єкта: вул. Марини Цвєтасової, 18/78

1. Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах і автотрансформаторах виконується згідно п. 7.1 та п.7.3 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 1:

**Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах**

№ за/п	Підстанція РП,ТП	Паспортні дані							Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		S <sub>н</sub> , кВА	U <sub>н</sub> , кВ		Втрати, кВт		І <sub>нх</sub> , %	U <sub>кз</sub> , %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»
			ВН	НН	Р <sub>нх</sub>	Р <sub>кз</sub>					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

2. Розрахунок втрат електричної енергії в лініях електропередавання виконується згідно п. 7.2, 7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 2:

**Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання**

№ за/п	Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ	Рік введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, U <sub>н</sub> ,кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Розрахунок втрат електричної енергії в реакторах виконується згідно п. 7.2.4, 7.2.5, 7.2.6 Методичних рекомендацій. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 3:

**Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах**

№ за/п	Назва елемента електричної мережі споживача	Паспортні дані реактора					Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій	Порядок розподілу втрат	
		S <sub>ном</sub> , МВА	U <sub>ном</sub> , кВ	I <sub>ном</sub> , А	Втрати (на фазу), ΔP <sub>ном</sub> , кВт	Індуктивний опір X <sub>ном</sub> , Ом		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н»	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для споживачів заповнюються у разі:  
- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;  
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);  
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в пунктах 1, 2, 3 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 цього Додатка) заповнюються у разі, якщо у власності споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

5. Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначають як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатопверхових житлових (офісних) будинків. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 4 та в Таблиці 5:

Вихідні дані для розрахунку

ТОВ «АТБ – Маркет»

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: вул. Марини Цветасвої, 18/78

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище
-	-	-	-
-	-	-	-
-	-	-	-

\*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП,зблоковані з обладнанням, (кВАр); синхронні двигуни (СД), (кВт)

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Тип точок вимірювання*	Наявність приладу обліку споживання/ генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	62Z5287122873499	ТП5303.1	Rc(+)	-	95	47,5	0,0403
2.	62Z4888458550707	ТП5303.2	Rc(+)	-	95	47,5	0,0405

\*Тип: R<sub>c(+)</sub> – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;  
R<sub>c(-)</sub> – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;  
R<sub>г(+)</sub> – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;  
R<sub>г(-)</sub> – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.  
У разі наявності в усіх точках вимірювання засобів обліку, що мають можливість обліковувати електричну енергію за періодами часу, для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: R<sub>г(+н)</sub>, R<sub>г(-н)</sub>.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта D<sub>ср</sub>= 0,0404(кВт/кВАр)

Оператор системи розподілу

О.В. Порохнюк Менеджер  
ПІБ ПОСАДА  
(П.І.Б., посада, підпис)

ДАТА

