

№ 1 Big 01.09.22
На № _____ від _____**ФО Здоренко О.В.**
08700, м. Обухів, вул. Київська, буд. 115, кв. 5
(адреса для листування)**Повідомлення****про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Товариство) уважно розглянуто Вашу заяву-приєднання(заяву щодо укладання) до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – заява-приєднання) для потреб об'єкту за адресою: м. Обухів, вул. Каштанова, буд. 4/1 (далі – Об'єкт).

Повідомляємо, що Товариство, як оператор системи розподілу, здійснює діяльність з розподілу електричної енергії та надає послуги з розподілу електричної енергії, а також послуги комерційного обліку в межах території ліцензованої діяльності на підставі відповідної ліцензії, виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Взаємовідносини, які виникають між оператором системи розподілу та споживачем регулюються чинним законодавством України, зокрема Законом України «Про ринок електричної енергії», Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312 (далі - ПРРЕЕ).

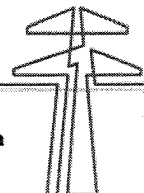
Слід зазначити, що надавши підписану заяву-приєднання, Ви засвідчили вільне волевиявлення щодо приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є публічним договором та укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання споживача до умов цього договору.

Зазначений публічний договір та публічні додатки до нього, тариф на послуги з розподілу електричної енергії розміщені на офіційному сайті Товариства <http://www.koe.vsei.ua/>.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір) регулює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачу як послуги оператора системи.

Згідно з п. 2.1.12 ПРРЕЕ невід'ємними частинами Договору є додатки, що конкретизують умови договору та не містять публічної інформації.

На підставі наданої Вами та наявної у Товариства інформації щодо об'єкта, направляємо Вам, підписані Товариством додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії», «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії», «Порядок розрахунків», «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень», «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін», «Однолінійна схема електропостачання», «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача», «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача» (за наявності), «Договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії».



При укладенні додатків до Договору, оператор системи використовує технічні параметри зазначені в проектно-технічній документації розробленій на момент введення Об'єкту в експлуатацію і зафіксовані, за цим об'єктом, в договірній документації та базах даних Оператора системи.

Повідомляємо, що для ФО Здоренка О.В. відкрито особовий (контокорентний) рахунок №220095302.

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. На виконання вимог ПРРЕЕ, Вам необхідно обрати електропостачальника та протягом 4 робочих днів з дати початку дії договору на розподіл, письмово повідомити Товариство щодо укладення договору з постачальником з обов'язковим зазначенням в листі, від постачальника 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 постачальника.

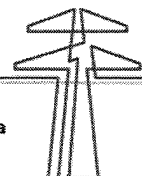
У разі не подання або не дотримання термінів подання Товариству запитованої інформації електропостачання об'єкта буде припинено за заявою попереднього споживача.

Інформуємо, що єдиним постачальником універсальних послуг на території Київської області є ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (<http://www.koec.com.ua>).

Провідний фахівець
(підпис)



А.В.Семененко
(підпис)



Додаток №2 до Договору споживача
про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р
№ 220095302 від «12» 08 2022р.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії
ФО Задоренко Олександр Васильович

№/п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ	Схема живлення	Приєднана потужність, кВт	Дозволена потужність, кВт	Категорія надійності струму/приймачів	Тип встановлених запобіжників /запобіжних автоматів, А
1	6222031539293782	Нежитлова будівля кафе-бару	м. Обухів, вул. Каштанова, буд. 4/1	0,4	ЗФ	5	5	III	АВ 10

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.

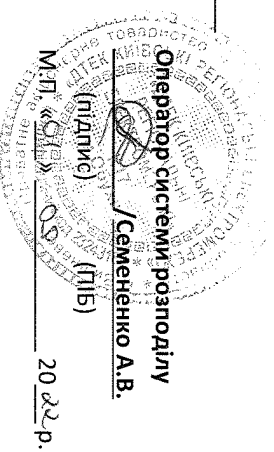
За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках передбачених ПРРЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача зазначається в Додатку 8 до Договору.

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 « 01 » 08 2022 року.

Оформив: Провідний фахівець /Семененко А.В. / (підпис)
(посада) (ПІБ)



Додаток 3
до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
о/р 220095302

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

ФО Здоренко Олександр Васильович

(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 дистанційного зчитування (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Коеф. обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунку)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					
1	6222031539293782	м. Обухів, вул. Каштанова, буд. 4/1	цілодобов	1081797	НІК 2301 АП2В	1	А+ 038297,0	споживач	в підсобному приміщенні	-	II	постійний	-

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

- Розрахунковим вважається період з 31 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.
- Покази розрахункових засобів обліку фіксуються Споживачем 31 числа кожного місяця о 24 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, в тому числі дані з контрольних засобів обліку.
- Після зняття показів здійснів 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 через Особистий кабінет або іншим способом, який визначений умовами даного Договору.

Оператор системи розподілу

Провідний фахівець

(посада, П.І.Б., підпис)

Семененко А.В.

« 01 » 09

2022р.

Додаток 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу
електричної енергії
о/р 220095302

Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

Адреса об'єкту споживача: м. Обухів, вул. Каштанова, буд. 4/1

Споживач

ФО Здоренко Олександр Васильович

(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-10/0,4 кВ №11, КЛ-0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ №11

1.2. Основного споживача: ШР-0,4 кВ «ж/б Каштанова, 4/2», електромережі та електрообладнання об'єкту споживача від межі балансової належності, внутрішні мережі.

1.3. Споживача: КЛ-0,4 кВ від ШР-0,4 кВ «ж/б Каштанова, буд. 4/2» до нежитлового приміщення кафе-бару, прилад обліку, автоматичний вимикач, електромережі та електрообладнання об'єкту споживача від межі балансової належності, внутрішні мережі.

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності між ОСР та Основним споживачем встановлюється на: контактних з'єднаннях КЛ-0,4 кВ з ввідними клемми перших комутаційних апаратів ВРП-0,4 кВ житлового будинку Каштанова, 4/2.

2.1. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності між Основним споживачем та Споживачем встановлюється на: вхідних клеммах комутаційного апарату встановленого в ШР-0,4 кВ «ж/б Каштанова, буд. 4/2».

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	-----
ДРУГА	-----
ТРЕТЯ	5

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

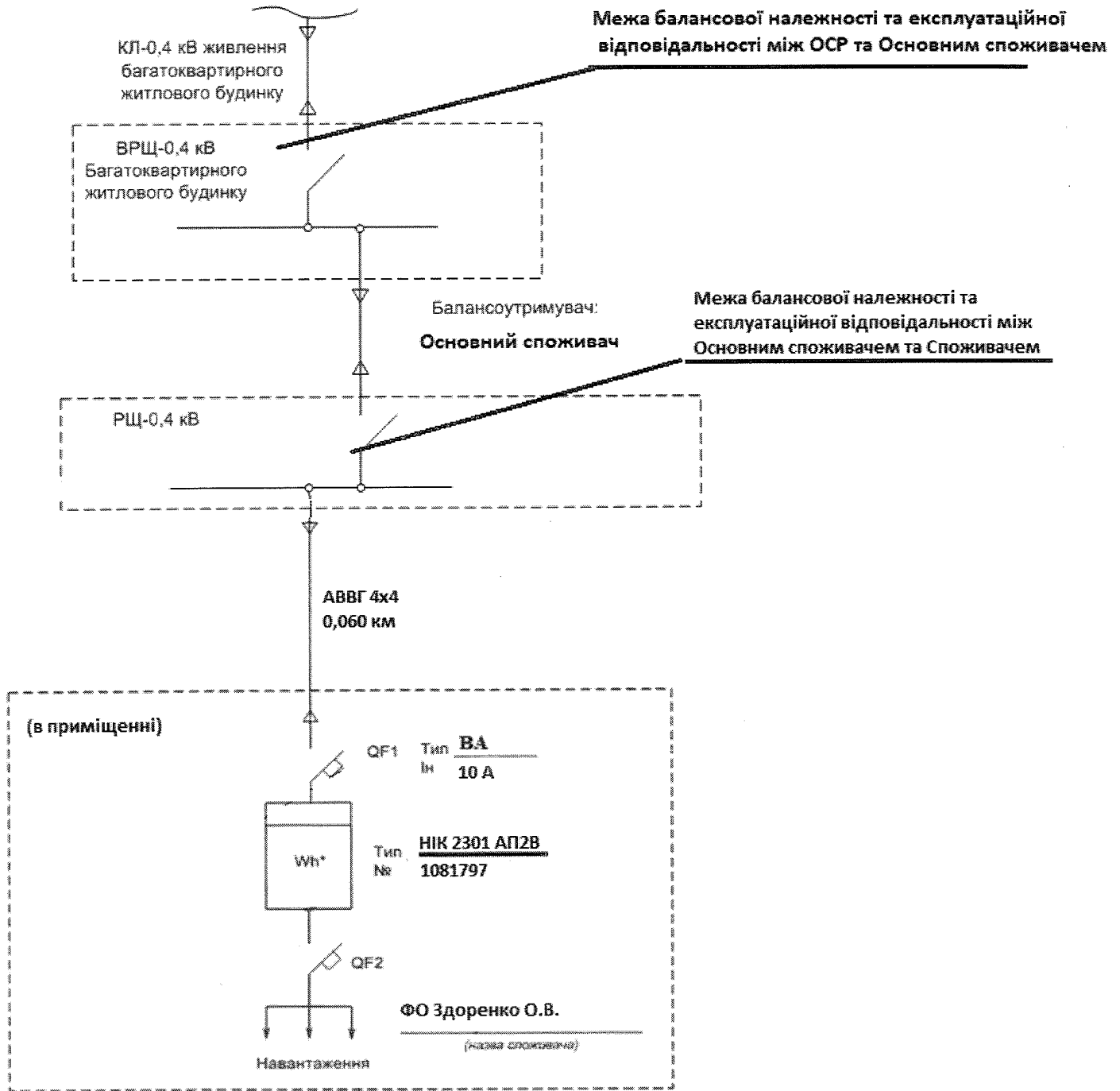
5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

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 δU_f не більше 10%.

9. Схема вузла електричної мережі на межі балансової належності:



Оператор системи розподілу

Провідний фахівець

Семененко А.В.

(посада, П.І.П., підпис)

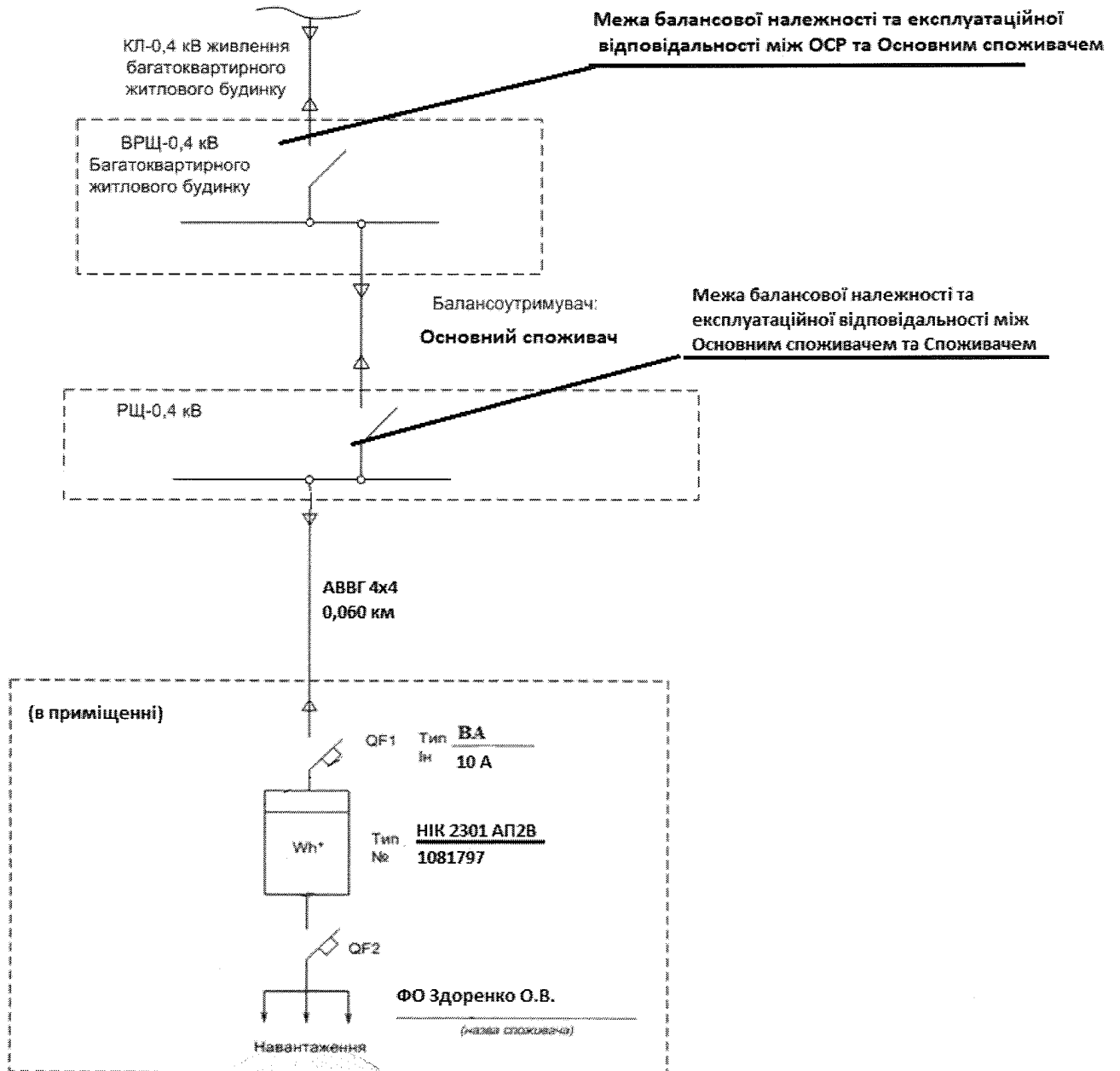
« 09 » 09 2022 р.

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
ФО Здоренко Олександр Васильович

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: м. Обухів, вул. Каштанова, буд. 4/1



Оператор системи розподілу
Провідний фахівець _____ Семененко А.В.

(П.І.Б., підпис)

« 01 » 09

2022р

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 з 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.

Додаток 8

до Договору споживача про надання
 послуг з розподілу електричної енергії
 о/р 220095302

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
 електроенергії в мережі споживача**

ФО Здоренко Олександр Васильович

(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: м. Обухів, вул. Каштанова, буд. 4/1

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 _н , кВА	U _н , кВ		Втрати, кВт		I _{нх} , %	U _{к.з.} , %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	Р _{нх}	Р _{кз}					
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 _н ,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	КЛ	--	0,4	АВВГ 4x4	0,060	1,15	«Д»	--

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 _{ном} , МВА	U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	Втрати (на фазу), ΔP _{ном} , кВт	Індуктивний опір X _{ном} , Ом		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
--	-----	----	----	----	----	----	----	----	----

3. Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 цього Додатка) для побутових 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.

4. 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 багатоповерхових житлових (офісних) будинків. Вихідні дані для розрахунку наведені в Таблиці 4 та в Таблиці 5:

Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах

№ за/п	Назва елемента приєднання до зовнішньої живильної мережі споживача (ГРЩ, ВРУ)	Вихідні дані будинку			Вихідні дані внутрішньобудинкової мережі			Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Спосіб організації обліку споживання е/е («АСОЕ», «ЗБ ВП», «ВП», «ЗБ», «Б/О»)****	Порядок розподілу втрат	
		Кількість квартир (офісів) К-го стояка, од.	Кількість стояків, од.	Кількість елементів на внутрішньобудинковій потребі споживання	Марка кабелю (проводу)	Довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини К-го стояка, км	Довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини К-го стояка, км			Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання (СВ)/ транспортування (Т) «+», «-»****
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
--	-----	-----	---	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку

№ за/п	Вихідні дані будинку				
	Для розрахунку втрат в лічильниках			Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях	
	Тип лічильника	Кількість лічильників і-го типу, Ni, од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, Pi, Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, NZ, од.	Опір контактного з'єднання, RZ, Ом
1	2	3	4	5	6
--	-----	-----	-----	-----	-----

5. Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із вводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і теплопостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

У разі відсутності даних щодо внутрішньобудинкових мереж втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначених за показами засобів обліку Споживача не коригуються.

Оператор системи розподілу

Провідний фахівець  Семененко А.В.

(підпис, П. І. Б.)

« 01 » 08 2022р.

- * Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{ф2}=1,15$.
- ** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:
- «Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;
- «В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.
- Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:
- «В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.
- «Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.
- *** СВ/Т«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;
- «-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.
- **** Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатації КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.
- Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.
- ***** Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Додаток 12

до договору споживача про
надання послуг з розподілу
електричної енергії №220095302

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 (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній 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 систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем 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 прогнозний 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 дати отримання Споживачем авансового рахунку/рахунку на передплату обсягу розподілу електричної енергії 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 не отримання підтвердження проведення коригування діючим Постачальником Споживача.

9. Споживач, величина дозволеної 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, рівні 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 (ЕІС код) №62X1390171075089

04136, м. Київ, вул. Стеценка, 1-А

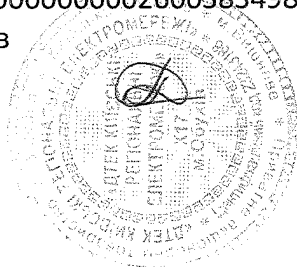
Код ЄДРПОУ 23243188

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, перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: IBAN

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



Продовження Додатка 12

до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії Особовий рахунок № 220095302

Зразок

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

ФО Здоренко Олександр Васильович

(скорочене найменування Споживача)

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Режим роботи		Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 2022 рік, тис. кВтг *												Усього за особовим рахунком:					
		Годин на добу	Днів на тиждень	січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал		жовтень	листопад	грудень	IV квартал	На 2022рік, Усього
1																					
2																					
3																					

*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача

Споживач

« ____ » _____ 20__ р.

Оператор системи розподілу

Провідний фахівець  Семененко А.В.

« ____ » _____ 20__ р.

