

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2025 году**  
**Воздушные линии электропередач, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Год ввода	Наименование объекта	Уровень напряжения	Данные объекта																	Данные о договоре технологического присоединения				
				Сечение провода, мм²	Материал провода		Опоры		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Протяженность трассы, км	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которого выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
					алюминиевый/ медный/ сталеалюминиевый/ стальной	изолированный/ изолированный	материал опор	одноцепные/ двухцепные													дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор

А.А. Исупов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2025 году**  
**Кабельные линии электропередач напряжением, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта																			Данные о договоре технологического присоединения				
			Провод			Способ прокладки (в траншеях /блоках/каналах/ в туннелях и коллекторах/галереях и эстакадах ГНБ)	Количество КЛ в траншее, 1 / 2 / 3 и более	Протяженность трассы с учетом трассы ГНБ, км	Протяженность трассы БЕЗ учета трассы ГНБ, км	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, БЕЗ учета благоустройства тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Стоимость благоустройства по ОС-1, КС, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
			Сечение провода, мм²	одножильный/ многожильный	Материал изоляции (бумага, резина, пластмасса)																	дата	номер			
1	Кабельные линии 0,4 кВ	0,4	4x120	многожильный	пластмасса	в траншеях	4	0,1434	0,1434	00-000704	Обновление кабельных линий 0,4 кВ от ТП-28164 п.А РЩ-1 до ВРУ-1 В-1 (кв. 31) АТыБС(Ш)-1 (4x120)	648,88	-	6,00	-	-	158,21	393,83	90,84	-	25.01.2024	ЖКС-01-24/ТП	361,1	Вторая	<a href="#">Обновление кабельных линий 0,4 кВ от ТП-28164 п.А РЩ-1 до ВРУ-1 В-1 (кв. 31) АТыБС(Ш)-1 (4x120)</a>	
2		0,4	4x120	многожильный	пластмасса	в траншеях	4	0,1434	0,1434			648,88	-	6,00	-	-	158,21	393,83	90,84	-						
3		0,4	4x120	многожильный	пластмасса	в траншеях	4	0,1434	0,1434			648,88	-	6,00	-	-	158,21	393,83	90,84	-						
4		0,4	4x120	многожильный	пластмасса	в траншеях	4	0,1434	0,1434			648,88	-	6,00	-	-	158,21	393,83	90,84	-						
5		0,4	4x70	многожильный	пластмасса	в траншеях	2	0,1434	0,1434			598,59	-	6,00	-	-	111,53	390,22	90,84	-						
6		0,4	4x70	многожильный	пластмасса	в траншеях	2	0,1434	0,1434			598,59	-	6,00	-	-	111,53	390,22	90,84	-						

Генеральный директор

А.А. Исупов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2025 году**  
**Строительство кабельных линий электропередач напряжением 0,4 - 20 кВ методом ГНБ на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта																Данные о договоре технологического присоединения								
			Протяженность трассы ГНБ, км	Наименование основных средств	Сечение кабелей, мм <sup>2</sup>	одножильный/многожильный	Материал изоляции (бумага, резина, пластмасса)	Стоимость ГНБ (без учета рельсовых страховочных тросов) по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. Бухгалтерская стоимость строительства ГНБ тыс. руб.	в т.ч. стоимость кабеля на участке ГНБ, тыс.руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Стоимость установки рельсовых страховочных тросов по ОС-1, КС, тыс. руб.	Информация о оборудовании		Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																			Количество труб в плети, шт.	Диаметр футляров при ГНБ, мм			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор

А.А. Исупов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2025 году**  
**РП, реклоузеры, соединительные пункты (СП), КРУН, КРН, переключательные пункты напряжением 6-20 кВ, построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Тип, реклоузер / СП/ переключательный пункт/КРУН/КРН	Уровень напряжения	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения					
				Номинальный ток	Количество ячеек в РП, шт.	Вид выключателей в РП, элегазовые / вакуумные	КРУН/КРН на выключателях/на разъединителях	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к выходящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																			дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	низковольтное оборудование 0,4 кВ	Распределительный пункт	0,4 кВ	500А	-	-	-	00-000703	<a href="#">Обосновывающие материалы, 2023 г.в. жмс-01-24_ТПУ/03 ст. 01.12.25.pdf</a>	<a href="#">Панель низкого напряжения № РЩ-1</a>	842,81	-	6,00	-	-	597,66	211,43	27,72	25.01.2024	ЖКС-01-24/ТП	361,1	Вторая	<a href="#">Обосновывающие материалы 2023 г.в. жмс-01-24_ТПУ/03 ст. 01.12.25.pdf</a>
2		Распределительный пункт	0,4 кВ	500А	-	-	-		<a href="#">Панель низкого напряжения № РЩ-2</a>														

Генеральный директор

А.А. Исапов

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2025 году  
Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  
построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6/10/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Тип подстанции, БКТП / встроения / КТП, МТП	Данные объекта													Данные о договоре технологического присоединения				
				Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	в т.ч. Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПНР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																	дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор

А.А. Исаев

**Реестр объектов, введенных в основные средства в 2025 году**  
**Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) напряжением , построенные на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения (6(10)/0,4 кВ /20/0,4 кВ)	Данные объекта														Данные о договоре технологического присоединения					
			Количество трансформаторов, 1 / 2 / 3 и более	Тип выключателей, элегазовые / вакуумные	Количество ячеек, шт.	Мощность трансформаторов, кВА	Инвентарный номер	Гиперссылка на путь к файлу с ОС-1, КС	Наименование основных средств	Стоимость по ОС-1, КС, тыс. руб.	в т.ч. тех. прис. к вышестоящей СО, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	в т.ч. Содержание структурных подразделений блока капитального строительства, тыс. руб.	в т.ч. капитализация процентов, тыс. руб.	Оборудование, тыс. руб.	в т.ч. СМР, тыс. руб.	в т.ч. ПИР, тыс. руб.	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ПП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ
																		дата	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор

А.А. Исупов

Реестр сведений об обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), введенных в основные средства в 2025 году на территории города Москвы для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта							Данные о договоре технологического присоединения					Примечание
			Стоимость*, тыс. руб.	Гиперссылка на путь к файлу с обновляющими документами	Дата ввода	Количество, шт.	Стоимость 1 шт, тыс. руб./шт	Тип подключения (прямое/ полукосвенное/ косвенное)	Тип счетчика (однофазный/ трехфазный)	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ	
										дата	номер				
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\1. АХР-12-25 ТП\АВР от 10.07.2025.pdf</a>	10.07.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	19.03.2025	АХР-12-25/ТП	52,80	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\1. АХР-12-25 ТП\ТУ к ДС № 1 от 07.08.25.pdf</a>	
2	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\2. ЕВВ-17-25 ТП\АВР от 25.07.2025.pdf</a>	25.07.2025	1	60,00	прямое	однофазный	03.04.2025	ЕВВ-17-25/ТП	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\2. ЕВВ-17-25 ТП\ТУ № ЕВВ-17-25.pdf</a>	
3	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,22	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\4. ЛАА-20-25 ТП\АВР от 19.06.2025.pdf</a>	19.06.2025	1	45,00	прямое	однофазный	15.05.2025	ЛАА-20-25/ТП	6,90	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\4. ЛАА-20-25 ТП\ТУ № ЛАА-20-25 ТУ.pdf</a>	
4	Средство коммерческого учета электрической энергии	10	82,50	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\5. ГЛС-36-25 ВТП\АВР от 30.07.2025.pdf</a>	30.07.2025	1	82,50	косвенное	трехфазный	23.07.2025	ГЛС-36-25/ВТП	1000,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\5. ГЛС-36-25 ВТП\ТУ № ГЛС-36-25 ВТУ.pdf</a>	разработка рабочей документации
			99,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\5. ГЛС-36-25 ВТП\АПП от 04.08.25 поставка.pdf</a>	04.08.2025		99,00								поставка оборудования
			99,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\5. ГЛС-36-25 ВТП\АВР от 07.08.2025.pdf</a>	07.08.2025		99,00								монтаж оборудования
5	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\6. ОВГ-26-25 ТП\АВР от 18.06.2025.pdf</a>	18.06.2025	1	45,00	прямое	однофазный	28.05.2025	ОВГ-26-25/ТП	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\6. ОВГ-26-25 ТП\ТУ № ОВГ-26-25 ТУ.pdf</a>	
6	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,22	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\10. ЗОМ-23-25 ТП\АВР от 04.06.2025.pdf</a>	04.06.2025	1	45,00	прямое	однофазный	22.05.2025	ЗОМ-23-25/ТП	4,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\10. ЗОМ-23-25 ТП\ТУ № ЗОМ-23-25 ТУ.pdf</a>	
7	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\15. РСЛ-03-25 ВТП\АВР от 28.02.2025.pdf</a>	28.02.2025	1	60,00	полукосвенное	трехфазный	10.02.2025	РСЛ-03-25/ВТП	150,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\15. РСЛ-03-25 ВТП\ТУ №РСЛ-03-25 ВТУ.pdf</a>	
8	Средство коммерческого учета электрической энергии	10	82,50	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\17. ГЛС-05-25 ВТП\АВР № 114 от 07.04.25 ПИР.pdf</a>	07.04.2025	1	82,50	косвенное	трехфазный	28.03.2025	ГЛС-05-25/ВТП	600,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\17. ГЛС-05-25 ВТП\ТУ № ГЛС-05-25 ВТУ-1.pdf</a>	разработка рабочей документации
			60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\17. ГЛС-05-25 ВТП\АПП от 10.04.2025 поставка.pdf</a>	10.04.2025		60,00								поставка оборудования
			82,50	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\17. ГЛС-05-25 ВТП\АВР от 17.04.25 СМР.pdf</a>	17.04.2025		82,50								монтаж оборудования
9	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\19. ФИОС-07-25 ТП\АВР от 23.07.2025.pdf</a>	23.07.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	18.02.2025	ФИОС-07-25/ТП	14,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\19. ФИОС-07-25 ТП\ТУ № ФИОС-07-25 ТУ.pdf</a>	
10	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	50,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\25. ПАВ-10-25 ТП\АВР от 16.04.2025.pdf</a>	16.04.2025	1	50,00	прямое	однофазный	20.03.2025	ПАВ-10-25/ТП	4,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\25. ПАВ-10-25 ТП\ТУ к ДС № 1.pdf</a>	
11	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\27. ПНИ-15-25 ТП\АВР от 30.07.2025.pdf</a>	30.07.2025	1	45,00	прямое	однофазный	04.04.2025	ПНИ-15-25/ТП	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\27. ПНИ-15-25 ТП\ТУ № ПНИ-15-25 ТУ-1.pdf</a>	

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта							Данные о договоре технологического присоединения					Примечание
			Стоимость*, тыс. руб.	Гиперссылка на путь к файлу с обновляющимися документами	Дата ввода	Количество, шт.	Стоимость 1 шт, тыс. руб./шт	Тип подключения (прямое/ полукосвенное/ косвенное)	Тип счетчика (однофазный/ трехфазный)	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ	
										дата	номер				
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
12	Средство коммерческого учета электрической энергии	20	71,98	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\31_ДРС-13-25_ВТП\ABP от 23.07.2025.pdf</a>	23.07.2025	1	71,98	косвенное	трехфазный	13.03.2025	ДРС-13-25/ВТП	1000,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\31_ДРС-13-25_ВТП\ТУ № ДРС-13-25_ВТУ.pdf</a>	
13	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\33_ЕДВ-18-25_ТП\ABP от 19.05.2025.pdf</a>	19.05.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	10.04.2025	ЕДВ-18-25/ТП	22,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\33_ЕДВ-18-25_ТП\ТУ № ЕДВ-18-25_ТУ.pdf</a>	
14	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\40_ЯЮВ-48-24_ТП\ABP от 04.03.2025.pdf</a>	04.03.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	06.11.2024	ЯЮВ-48-24/ТП	15,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\40_ЯЮВ-48-24_ТП\ТУ № ЯЮВ-48-24_ТУ.pdf</a>	
15	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\41_КНВ-33-25_ТП\ABP от 21.08.2025.pdf</a>	21.08.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	16.07.2025	КНВ-33-25/ТП	15,60	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\41_КНВ-33-25_ТП\ТУ № КНВ-33-25_ТУ.pdf</a>	
16	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\42_МАК-49-24_ТП\ABP от 22.04.2025.pdf</a>	22.04.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	22.11.2024	МАК-49-24/ТП	15,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\42_МАК-49-24_ТП\ТУ № МАК-49-24_ТУ.pdf</a>	
17	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	40,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\44_ВИМ-55-24_ТП\ABP от 29.01.2025.pdf</a>	29.01.2025	1	40,00	прямое	однофазный	20.12.2024	ВИМ-55-24/ТП	7,40	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\44_ВИМ-55-24_ТП\ТУ № ВИМ-55-24_ТУ.pdf</a>	
19	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	120,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\47_64-25\ТП-ДТУ42\ABP от 19.12.2025.pdf</a>	19.12.2025	2	60,00	полукосвенное	трехфазный	17.09.2025	64-25\ТП-ДТУ42	100,00	Вторая	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\47_64-25\ТП-ДТУ42\ТУ № 64-25\ТП-ДТУ42.pdf</a>	
20	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	47,56	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\48_АСА-37-25_ТП\ABP от 02.09.2025.pdf</a>	02.09.2025	1	47,56	прямое	трехфазный	23.07.2025	АСА-37-25/ТП	11,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\48_АСА-37-25_ТП\ТУ № АСА-37-25_ТУ.pdf</a>	
21	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\50_ДФ-40-25_ТП\ABP от 29.09.2025.pdf</a>	29.09.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	21.08.2025	ДФ-40-25/ТП	15,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\50_ДФ-40-25_ТП\ТУ № ДФ-40-25_ТП.pdf</a>	
22	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\52_67-25\ТП-ДСВ54\ABP от 28.11.2025.pdf</a>	28.11.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	17.10.2025	67-25\ТП-ДСВ54	40,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\52_67-25\ТП-ДСВ54\ТУ № 67-25\ТП-ДСВ54.pdf</a>	
23	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\53_КЕВ-44-25_ТП\ABP от 27.10.2025.pdf</a>	27.10.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	01.09.2025	КЕВ-44-25/ТП	11,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\53_КЕВ-44-25_ТП\ТУ № КЕВ-44-25_ТП.pdf</a>	
24	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\54_72-25\ТП-ДТП45\ABP от 28.10.2025.pdf</a>	28.10.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	12.09.2025	72-25\ТП-ДТП45	22,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\54_72-25\ТП-ДТП45\ТУ № 72-25\ТП-ДТП45.pdf</a>	
25	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\56_80-25\ТП-ДСВ48\ABP от 24.11.2025.pdf</a>	24.11.2025	1	45,00	прямое	однофазный	11.09.2025	80-25\ТП-ДСВ48	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\56_80-25\ТП-ДСВ48\ТУ № 80-25\ТП-ДСВ48.pdf</a>	
26	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\57_83-25\ТП-ДСВ50\ABP от 29.10.2025.pdf</a>	29.10.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	22.09.2025	83-25\ТП-ДСВ50	15,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\57_83-25\ТП-ДСВ50\ТУ № 83-25\ТП-ДСВ50.pdf</a>	
27	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\59_88-25\ТП-ДСВ53\ABP от 28.11.2025.pdf</a>	28.11.2025	1	60,00	полукосвенное	трехфазный	19.10.2025	88-25\ТП-ДСВ53	68,70	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\59_88-25\ТП-ДСВ53\ТУ № 88-25\ТП-ДСВ53.pdf</a>	
28	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\60_89-25\ТП-ДСВ55\ABP от 28.11.2025.pdf</a>	28.11.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	31.10.2025	89-25\ТП-ДСВ55	33,10	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\60_89-25\ТП-ДСВ55\ТУ № 89-25\ТП-ДСВ55.pdf</a>	

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Данные объекта							Данные о договоре технологического присоединения					Примечание
			Стоимость*, тыс. руб.	Гиперссылка на путь к файлу с обновляющимися документами	Дата ввода	Количество, шт.	Стоимость 1 шт, тыс. руб./шт	Тип подключения (прямо/ полукосвенное/ косвенное)	Тип счетчика (однофазный/ трехфазный)	Договор технологического присоединения		Максимальная мощность по договорам ТП, в рамках которых выполнено строительство, кВт	Категория надежности	Гиперссылка на путь к файлу с ТУ	
										дата	номер				
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
29	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\61_93-25\ТП-ДСБ58\ABP от 28.10.2025.pdf</a>	28.10.2025	1	45,00	прямое	однофазный	14.10.2025	93-25\ТП-ДСБ58	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\61_93-25\ТП-ДСБ58\ТУ № 93-25\ТП-ДСБ58.pdf</a>	
30	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\63_C25YB101-ДСБ62\ABP от 19.11.2025.pdf</a>	19.11.2025	1	45,00	прямое	однофазный	27.10.2025	C25YB101-ДСБ62	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\63_C25YB101-ДСБ62\ТУ № C25YB101-ДСБ62.pdf</a>	
31	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\67_C25HP113-ДСБ71\ABP от 11.12.2025.pdf</a>	11.12.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	25.11.2025	C25HP113-ДСБ71	13,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\67_C25HP113-ДСБ71\ТУ №C25HP113-ДСБ71.pdf</a>	
32	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\68_C25HP116-ДСБ76\ABP от 18.12.2025.pdf</a>	18.12.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	09.12.2025	C25HP116-ДСБ76	30,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\68_C25HP116-ДСБ76\ТУ № C25HP116-ДСБ76.pdf</a>	
33	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\69_C25HP117-ДСБ75\ABP от 22.12.2025.pdf</a>	22.12.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	03.12.2025	C25HP117-ДСБ75	11,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\69_C25HP117-ДСБ75\ТУ № C25HP117-ДСБ75.pdf</a>	
34	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	80,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\77_КР-03-22_ВТП\ABP от 16.12.25.pdf</a>	16.12.2025	1	80,00	прямое	трехфазный	23.03.2022	КР-03-22/ВТП	50,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\77_КР-03-22_ВТП\ДТП+ТУ № КР-03-22_ВТП.pdf</a>	
36	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\81_ГСН-35-24_ТП\ABP от 06.02.2025.pdf</a>	06.02.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	26.08.2024	ГСН-35-24/ТП	18,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\81_ГСН-35-24_ТП\ТУ № ГСН-35-24_ТУ.pdf</a>	
38	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	60,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\83_ЯЮВ-47-24_ТП\ABP от 04.03.2025.pdf</a>	04.03.2025	1	60,00	прямое	трехфазный	06.11.2024	ЯЮВ-47-24/ТП	15,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\83_ЯЮВ-47-24_ТП\ТУ № ЯЮВ-47-24_ТУ.pdf</a>	
39	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\86_ЯСИ-04-23_ВТП\ABP от 22.12.2025.pdf</a>	22.12.2025	1	55,00	полукосвенное	трехфазный	13.03.2023	ЯСИ-04-23/ВТП	50,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\86_ЯСИ-04-23_ВТП\ТУ № ЯСИ-04-23_ВТУ.pdf</a>	
40	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	65,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\23_РАВ-08-25_ТП\ABP от 31.03.2025.pdf</a>	31.03.2025	1	65,00	прямое	трехфазный	24.02.2025	РАВ-08-25/ТП	12,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\23_РАВ-08-25_ТП\ТУ № РАВ-08-25_ТУ.pdf</a>	
41	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,23	45,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\64_C25YB102-ДСБ63\ABP от 15.12.25.pdf</a>	15.12.2025	1	45,00	прямое	однофазный	18.11.2025	C25YB102-ДСБ63	7,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\64_C25YB102-ДСБ63\ТУ № C25YB102-ДСБ63.pdf</a>	
42	Средство коммерческого учета электрической энергии	10	99,90	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\78_ГИ-12-22_ТП\Акт ПП от 13.10.25 к ДП поставка.pdf</a>	13.10.2025	4	24,98	полукосвенное	трехфазный	24.05.2022	ГИ-12-22/ТП	1 400,00	Вторая	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\78_ГИ-12-22_ТП\ТУ к ДС № 3 к ДПП №ГИ-12-22_ТП.pdf</a>	поставка оборудования
			99,90	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\78_ГИ-12-22_ТП\ABP от 29.10.25.pdf</a>	29.10.2025		24,98							монтаж оборудования	
43	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	55,00	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\79_БКВ-43-23_ТП\ABP от 05.03.2025.pdf</a>	05.03.2025	1	55,00	прямое	трехфазный	12.01.2024	БКВ-43-23/ТП	11,00	Третья	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\79_БКВ-43-23_ТП\ТУ № БКВ-43-23_ТУ.pdf</a>	
44	Средство коммерческого учета электрической энергии	0,4	128,05	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\38_ЖКС-01-24_ТП\КС-2 Акт №8 от 16.12.2024 ABP.pdf</a>	01.12.2025	4	32,01	полукосвенное	трехфазный	25.01.2024	ЖКС-01-24/ТП	361,10	Вторая	<a href="#">Обновляющие материалы 2025\38_ЖКС-01-24_ТП\5.1 ТУ № ЖКС-01-24_ТУ-1 от 30.05.2025.pdf</a>	Основные средства

### Расходы ООО «СИСТЕМА»

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации  
иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) за 2025 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	<b>2025</b>	<b>0,4</b>	<b>860,4</b>	<b>361,1</b>	<b>3 792,71</b>
2.1.2.1.3.4	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с пластмассовой изоляцией сечение провода 120 мм <sup>2</sup> с четырьмя кабелями в траншее					
	<i>Кабельная линия-0,4 кВ от ТП-28164 л.А РЩ-1 до ВРУ-1 В-1 (каб.1) АПвБбШн(э)-1 (4x120)</i>	2025	0,4	143,4	361,1	648,88
	<i>Кабельная линия-0,4 кВ от ТП-28164 л.А РЩ-1 до ВРУ-1 В-1 (каб.2) АПвБбШн(э)-1 (4x120)</i>	2025	0,4	143,4	361,1	648,88
	<i>Кабельная линия-0,4 кВ от ТП-28164 л.Б РЩ-2 до ВРУ-1 В-2 (каб.1) АПвБбШн(э)-1 (4x120)</i>	2025	0,4	143,4	361,1	648,88
	<i>Кабельная линия-0,4 кВ от ТП-28164 л.Б РЩ-2 до ВРУ-1 В-2 (каб.2) АПвБбШн(э)-1 (4x120)</i>	2025	0,4	143,4	361,1	648,88
2.1.2.1.2.2	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с пластмассовой изоляцией сечение провода 70 мм <sup>2</sup> с двумя кабелями в траншее					
	<i>Кабельная линия-0,4 кВ от ТП-28164 л.А РЩ-1 до ВРУ-2 В-1 АПвБбШн(э)-1 (4x70)</i>	2025	0,4	143,4	361,1	598,59
	<i>Кабельная линия-0,4 кВ от ТП-28164 л.Б РЩ-2 до ВРУ-2 В-2 АПвБбШн(э)-1 (4x70)</i>	2025	0,4	143,4	361,1	598,59
<b>3</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	<b>2025</b>	<b>0,4</b>	<b>2</b>	<b>361,1</b>	<b>842,81</b>
3.4.3.1	Распределительный пункт номинальным током 500 А до 5 ячеек					
	<i>Панель низкого напряжения № РЩ-1, РЩ-2</i>	2025	0,4	2	361,1	842,81
<b>4</b>	<b>Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>5</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
<b>6</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	-	-	-	-	-
7	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	2025	-	<b>48</b>	<b>5 242,6</b>	<b>2 977,89</b>
7.1.1.	<b>Однофазный прямого включения</b>					
7.1.1.1	<i>Договор ТП № ЕВВ-17-25/ТП от 03.04.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	60,00
7.1.1.2	<i>Договор ТП № ЛАА-20-25/ТП от 15.05.2025 года</i>	2025	0,22	1	6,9	45,00
7.1.1.3	<i>Договор ТП № ОВГ-26-25/ТП от 28.05.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	45,00
7.1.1.4	<i>Договор ТП № ЗОМ-23-25/ТП от 22.05.2025 года</i>	2025	0,22	1	4	45,00
7.1.1.5	<i>Договор ТП № ПАВ-10-25/ТП от 20.03.2025 года</i>	2025	0,23	1	4	50,00
7.1.1.6	<i>Договор ТП № ПНИ-15-25/ТП от 04.04.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	45,00
7.1.1.7	<i>Договор ТП № ВИМ-55-24/ТП от 20.12.2024 года</i>	2025	0,23	1	7,4	40,00
7.1.1.8	<i>Договор ТП № 80-25ЛТП-ДСВ48 от 11.09.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	45,00
7.1.1.9	<i>Договор ТП № 93-25ЛТП-ДСВ58 от 14.10.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	45,00
7.1.1.10	<i>Договор ТП № С25УВ101-ДСВ62 от 27.10.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	45,00
7.1.1.11	<i>Договор ТП № С25УВ102-ДСВ63 от 18.11.2025 года</i>	2025	0,23	1	7	45,00
7.2.1.	<b>Трехфазный прямого включения</b>					
7.2.1.1	<i>Договор ТП № АХР-12-25/ТП от 19.03.2025 года</i>	2025	0,4	1	52,8	60,00
7.2.1.2	<i>Договор ТП № ФЮС-07-25/ТП от 18.02.2025 года</i>	2025	0,4	1	14	60,00
7.2.1.3	<i>Договор ТП № ЕДВ-18-25/ТП от 10.04.2025 года</i>	2025	0,4	1	22	60,00
7.2.1.4	<i>Договор ТП № ЯЮВ-48-24/ТП от 06.11.2024 года</i>	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.5	<i>Договор ТП № КНВ-33-25/ТП от 16.07.2025 года</i>	2025	0,4	1	15,6	60,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.1.6	Договор ТП № МАК-49-24/ТП от 22.11.2024 года	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.7	Договор ТП № АСА-37-25/ТП от 23.07.2025 года	2025	0,4	1	11	47,56
7.2.1.8	Договор ТП № ДТФ-40-25/ТП от 21.08.2025 года	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.9	Договор ТП № 67-25ЛТП-ДСВ54 от 17.10.2025 года	2025	0,4	1	40	60,00
7.2.1.10	Договор ТП № КЕВ-44-25/ТП от 01.09.2025 года	2025	0,4	1	11	60,00
7.2.1.11	Договор ТП № 72-25ЛТП-ДТП45 от 12.09.2025 года	2025	0,4	1	22	60,00
7.2.1.12	Договор ТП № 83-25ЛТП-ДСВ50 от 22.09.2025 года	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.13	Договор ТП № 89-25ЛТП-ДСВ55 от 31.10.2025 года	2025	0,4	1	33,1	60,00
7.2.1.14	Договор ТП № С25НП113-ДСВ71 от 25.11.2025 года	2025	0,4	1	13	60,00
7.2.1.15	Договор ТП № С25НП116-ДСВ76 от 09.12.2025 года	2025	0,4	1	30	60,00
7.2.1.16	Договор ТП № С25НП117-ДСВ75 от 03.12.2025 года	2025	0,4	1	11	60,00
7.2.1.17	Договор ТП № КР-03-22/ВТП от 23.03.2022 года	2025	0,4	1	50	80,00
7.2.1.18	Договор ТП № ГСН-35-24/ТП от 26.08.2024 года	2025	0,4	1	18	60,00
7.2.1.19	Договор ТП № ЯЮВ-47-24/ТП от 06.11.2024 года	2025	0,4	1	15	60,00
7.2.1.20	Договор ТП № РАВ-08-25/ТП от 24.02.2025 года	2025	0,4	1	12	65,00
7.2.1.21	Договор ТП № БКВ-43-23/ТП от 12.01.2024 года	2025	0,4	1	11	55,00
<b>7.2.2.</b>	<b>Трехфазный полукосвенного включения</b>					
7.2.2.1	Договор ТП № РСЛ-03-25/ВТП от 10.02.2025 года	2025	0,4	1	150	60,00
7.2.2.2	Договор ТП № 64-25ЛТП-ДТУ42 от 17.09.2025 года	2025	0,4	2	100	120,00
7.2.2.3	Договор ТП № 88-25ЛТП-ДСВ53 от 19.10.2025 года	2025	0,4	1	68,7	60,00
7.2.2.4	Договор ТП № ЯСИ-04-23/ВТП от 13.03.2023 года	2025	0,4	1	50	55,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.2.5	Договор ТП № ГИ-12-22/ТП от 24.05.2022 года	2025	10	4	1400	199,80
7.2.2.6	Договор ТП № ЖКС-01-24/ТП от 25.01.2024 года	2025	0,4	4	361,1	128,05
<b>7.2.3.</b>	<b>Трехфазный косвенного включения</b>					
7.2.3.1	Договор ТП № ГЛС-36-25/ВТП от 23.07.2025 года	2025	10	1	1000	280,50
7.2.3.2	Договор ТП № ГЛС-05-25/ВТП от 28.03.2025 года	2025	10	1	600	225,00
7.2.3.3	Договор ТП № ДРС-13-25/ВТП от 13.03.2025 года	2025	20	1	1000	71,98

**Расходы ООО «СИСТЕМА»**  
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний  
по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	629 271,48	48	5 451,66	13 109,82
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	72 805,86	31	446,70	2 348,58
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	363 306,72	17	5 004,96	21 370,98

### Расчёт ООО «СИСТЕМА»

фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2023-2025 годы

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Данные за 2025 год	Данные за 2024 год	Данные за 2023 год
1	2	3	4	5
<b>1.</b>	<b>Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего</b>	<b>1 065,38</b>	<b>289,61</b>	<b>1 567,97</b>
1.1.	Вспомогательные материалы	21,06	2,37	13,02
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	741,35	208,26	1 109,73
1.4.	Отчисления на страховые взносы	191,35	60,35	316,84
<b>1.5.</b>	<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	<b>103,02</b>	<b>16,13</b>	<b>121,56</b>
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	103,02	16,13	121,56
1.5.3.1.	<i>услуги связи</i>	<i>13,07</i>	<i>1,96</i>	<i>10,34</i>
1.5.3.2.	<i>расходы на охрану и пожарную безопасность</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.3.3.	<i>расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению</i>	<i>31,25</i>	<i>7,79</i>	<i>75,14</i>
1.5.3.4.	<i>плата за аренду имущества</i>	<i>58,59</i>	<i>6,38</i>	<i>36,08</i>
1.5.3.5.	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	<i>0,12</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
<b>1.6.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>8,60</b>	<b>2,50</b>	<b>6,82</b>
1.6.1.	- расходы на услуги банков	8,60	2,50	6,82
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

**Расходы ООО «СИСТЕМА»**

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации  
иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) за 2024 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	<b>2025</b>	<b>0,4</b>	<b>285,6</b>	<b>15</b>	<b>1 261,38</b>
2.1.2.1.1.2	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с пластмассовой изоляцией сечение провода 25 мм <sup>2</sup> с двумя кабелями в траншее					
	<i>Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1142 луч А до ВРУ КПП В-1 АПвБ6Шн-1 (4x25)</i>	<i>2024</i>	<i>0,4</i>	<i>142,8</i>	<i>15</i>	<i>642,21</i>
	<i>Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1142 луч Б до ВРУ КПП В-2 АПвБ6Шн-1 (4x25)</i>	<i>2024</i>	<i>0,4</i>	<i>142,8</i>	<i>15</i>	<i>619,17</i>
<b>3</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
<b>5</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
<b>6</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	-	-	-	-	-
<b>7</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	<b>2024</b>	<b>-</b>	<b>56</b>	<b>2 566,97</b>	<b>2 849,42</b>
7.1.1.	<b>Однофазный прямого включения</b>					
7.1.1.1	<i>Договор ТП № ТЗВ-36-24/ТП от 30.08.2024 года</i>	<i>2024</i>	<i>0,22</i>	<i>1</i>	<i>8</i>	<i>60,00</i>
7.2.1.	<b>Трёхфазный прямого включения</b>					
7.2.1.1	<i>Договор ТП № ТЮЮ-17-23/ТП от 11.09.2023 года</i>	<i>2024</i>	<i>0,4</i>	<i>1</i>	<i>30</i>	<i>55,00</i>
7.2.1.2	<i>Договор ТП № АПМ-19-23/ТП от 28.09.2023 года</i>	<i>2024</i>	<i>0,4</i>	<i>1</i>	<i>15</i>	<i>55,00</i>

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.1.3	Договор ТП № МНМ-22-23/ТП от 05.10.2023 года	2024	0,4	1	24	55,00
7.2.1.4	Договор ТП № ВАО-25-23/ТП от 08.11.2023 года	2024	0,4	1	12	55,00
7.2.1.5	Договор ТП № ЛПИИ-34-23/ТП от 23.11.2023 года	2024	0,4	1	15	55,00
7.2.1.6	Договор ТП № ОЭК-33-23/ТП от 21.12.2023 года	2024	0,4	1	33,6	55,00
7.2.1.7	Договор ТП № ОЭК-35-23/ТП от 21.12.2023 года	2024	0,4	1	37,73	55,00
7.2.1.8	Договор ТП № ОЭК-36-23/ТП от 21.12.2023 года	2024	0,4	1	29,59	55,00
7.2.1.9	Договор ТП № ВИР-37-23/ТП от 26.12.2023 года	2024	0,4	1	20	55,00
7.2.1.10	Договор ТП № ИТ-03-24/ТП от 14.02.2024 года	2024	0,4	2	8,25	99,60
7.2.1.11	Договор ТП № ИТ-05-24/ТП от 14.02.2024 года	2024	0,4	2	38	99,60
7.2.1.12	Договор ТП № ИТ-06-24/ТП от 14.02.2024 года	2024	0,4	2	38	99,60
7.2.1.13	Договор ТП № ИТ-07-24/ТП от 14.02.2024 года	2024	0,4	2	38	99,60
7.2.1.14	Договор ТП № КР-08-24/ТП от 16.02.2024 года	2024	0,4	2	10,95	99,60
7.2.1.15	Договор ТП № ЮРТ-09-24/ТП от 09.02.2024 года	2024	0,4	1	20	55,00
7.2.1.16	Договор ТП № ИТ-13-24/ТП от 28.03.2024 года	2024	0,4	2	13	99,60
7.2.1.17	Договор ТП № НГС-14-24/ТП от 25.03.2024 года	2024	0,4	1	15	55,00
7.2.1.18	Договор ТП № РВН-15-24/ТП от 02.04.2024 года	2024	0,4	1	15	55,00
7.2.1.19	Договор ТП № ЕОВ-18-24/ТП от 02.05.2024 года	2024	0,4	1	12	55,00
7.2.1.20	Договор ТП № ИТ-19-24/ТП от 31.05.2024 года	2024	0,4	2	33	99,90
7.2.1.21	Договор ТП № КР-16-24/ТП от 24.04.2024 года	2024	0,4	2	15	83,62
7.2.1.22	Договор ТП № ОА3-22-24/ТП от 14.05.2024 года	2024	0,4	1	20	55,00
7.2.1.23	Договор ТП № КРН-25-24/ТП от 31.05.2024 года	2024	0,4	1	25	55,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.1.24	Договор ТП № НГС-30-24/ТП от 24.06.2024 года	2024	0,4	1	15	55,00
7.2.1.25	Договор ТП № НГС-31-24/ТП от 24.06.2024 года	2024	0,4	1	15	55,00
7.2.1.26	Договор ТП № НГС-32-24/ТП от 10.07.2024 года	2024	0,4	1	15	55,00
7.2.1.27	Договор ТП № ПВС-39-24/ТП от 23.09.2024 года	2024	0,4	1	22	60,00
7.2.1.28	Договор ТП № ХАВ-42-24/ТП от 08.10.2024 года	2024	0,4	1	22	60,00
7.2.1.29	Договор ТП № РЯМ-54-24/ТП от 20.12.2024 года	2024	0,4	1	15	60,00
<b>7.2.2.</b>	<b>Трехфазный полукосвенного включения</b>					
7.2.2.1	Договор ТП № ГИ-24-23/ВТП от 20.10.2023 года	2024	0,4	1	150	65,00
7.2.2.2	Договор ТП № КР-26-23/ТП от 20.11.2023 года	2024	0,4	4	312,5	199,50
7.2.2.3	Договор ТП № ГВР-29-23/ТП от 15.11.2023 года	2024	0,4	4	600	99,60
7.2.2.4	Договор ТП № КР-40-23/ВТП от 10.01.2024 года	2024	0,4	1	390	55,00
7.2.2.5	Договор ТП № КР-41-23/ВТП от 10.01.2024 года	2024	0,4	1	390	55,00
7.2.2.6	Договор ТП № ОЭК-02-24/ТП от 05.02.2024 года	2024	0,4	2	15	99,60
7.2.2.7	Договор ТП № ИТ-04-24/ТП от 14.02.2024 года	2024	0,4	2	60	99,60
7.2.2.8	Договор ТП № КР-10-24/ТП от 16.02.2024 года	2024	0,4	1	7,28	55,00
7.2.2.9	Договор ТП № КР-11-24/ТП от 16.02.2024 года	2024	0,4	1	0,96	55,00
7.2.2.10	Договор ТП № КР-12-24/ТП от 16.02.2024 года	2024	0,4	1	11,11	55,00

**Расходы ООО «СИСТЕМА»**  
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний  
по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	164 954,17	45	10 085,65	3 665,65
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	59 734,97	29	580,47	2 059,83
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	64 924,25	12	9 180,21	5 410,35

### Расчёт ООО «СИСТЕМА»

фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022-2024 годы

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Данные за 2024 год	Данные за 2023 год	Данные за 2022 год
1	2	3	4	5
<b>1.</b>	<b>Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего</b>	<b>289,61</b>	<b>1 567,97</b>	<b>144,75</b>
1.1.	Вспомогательные материалы	2,37	13,02	1,53
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	208,26	1 109,73	104,81
1.4.	Отчисления на страховые взносы	60,35	316,84	25,25
<b>1.5.</b>	<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	<b>16,13</b>	<b>121,56</b>	<b>12,77</b>
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	16,13	121,56	12,77
1.5.3.1.	<i>услуги связи</i>	<i>1,96</i>	<i>10,34</i>	<i>0,55</i>
1.5.3.2.	<i>расходы на охрану и пожарную безопасность</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.3.3.	<i>расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению</i>	<i>7,79</i>	<i>75,14</i>	<i>8,97</i>
1.5.3.4.	<i>плата за аренду имущества</i>	<i>6,38</i>	<i>36,08</i>	<i>3,26</i>
1.5.3.5.	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>		<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
<b>1.6.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>2,50</b>	<b>6,82</b>	<b>0,39</b>
1.6.1.	- расходы на услуги банков	2,50	6,82	0,35
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,04
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00

### Расходы ООО «СИСТЕМА»

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации  
иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) за 2023 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	-	-	-
2.	<b>Строительство кабельных линий</b>	-	-	-	-	-
3	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
4	<b>Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
5	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
6	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	-	-	-	-	-
7	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>	2023	-	<b>36</b>	<b>2 461,9</b>	<b>1 686,90</b>
7.1.1.	<b>Однофазный прямого включения</b>					
7.1.1.1	<i>Договор ТП № МГ-32-22/ТП от 21.12.2022 года</i>	2023	0,23	1	3	42,80
7.2.1.	<b>Трёхфазный прямого включения</b>					
7.2.1.1	<i>Договор ТП № АПМ-36-22/ТП от 30.01.2023 года</i>	2023	0,4	2	15	99,60
7.2.1.2	<i>Договор ТП № БСВ-01-23/ТП от 18.01.2023 года</i>	2023	0,4	1	7	55,00
7.2.1.3	<i>Договор ТП № БАР-07-23/ТП от 19.05.2023 года</i>	2023	0,4	1	15	55,00
7.2.1.4	<i>Договор ТП № АПД-33-22/ТП от 26.12.2022 года</i>	2023	0,4	1	27	62,00
7.2.1.5	<i>Договор ТП № АПД-34-22/ТП от 26.12.2022 года</i>	2023	0,4	4	22	99,30
7.2.1.6	<i>Договор ТП № ГВР-02-23/ТП от 07.02.2023 года</i>	2023	0,4	1	15	55,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.2.1.7	Договор ТП № СЕВ-06-23/ТП от 28.04.2023 года	2023	0,4	1	15	75,00
7.2.1.8	Договор ТП № СФР-23/ТП от 30.05.2023 года	2023	0,4	4	188	199,50
7.2.1.9	Договор ТП № КЮЮ-09-23/ТП от 01.06.2023 года	2023	0,4	1	13	55,00
7.2.1.10	Договор ТП № БАГ-14-23/ТП от 27.07.2023 года	2023	0,4	1	8	55,00
7.2.1.11	Договор ТП № КИА-15-23/ТП от 28.07.2023 года	2023	0,4	1	10	55,00
7.2.1.12	Договор ТП № ЗВВ-11-23/ТП от 03.07.2023 года	2023	0,4	1	12	55,00
7.2.1.13	Договор ТП № ННЮ-20-23/ТП от 10.10.2023 года	2023	0,4	1	14,05	55,00
<b>7.2.2.</b>	<b>Трехфазный полукосвенного включения</b>					
7.2.2.1	Договор ТП № ГМ-37-22/ТП от 16.01.2023 года	2023	0,4	2	127,8	98,70
7.2.2.2	Договор ТП № РСИ-05-23/ТП от 20.04.2023 года	2023	0,4	2	150	99,00
7.2.2.3	Договор ТП № АПМ-30-22/ВТП от 12.12.2022 года	2023	0,4	1	70	72,30
7.2.2.4	Договор ТП № ГИ-10-23/ТП от 03.07.2023 года	2023	0,4	8	1500	299,10
7.2.2.5	Договор ТП № ИТ-08-22/ТП от 11.05.2022 года	2023	0,4	2	250	99,60

**Расходы ООО «СИСТЕМА»**  
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний  
по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	794 918,06	25	5 344,85	31 796,72
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	220 230,38	11	202,00	20 020,94
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	552 826,05	14	5 142,85	39 487,58

### Расчёт ООО «СИСТЕМА»

фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2021-2023 годы

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Данные за 2023 год	Данные за 2022 год	Данные за 2021 год
1	2	3	4	5
<b>1.</b>	<b>Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего</b>	<b>1 567,97</b>	<b>144,75</b>	<b>7,30</b>
1.1.	Вспомогательные материалы	13,02	1,53	0,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	1 109,73	104,81	4,84
1.4.	Отчисления на страховые взносы	316,84	25,25	1,24
<b>1.5.</b>	<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	<b>121,56</b>	<b>12,77</b>	<b>1,09</b>
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	121,56	12,77	1,09
1.5.3.1.	<i>услуги связи</i>	<i>10,34</i>	<i>0,55</i>	<i>0,04</i>
1.5.3.2.	<i>расходы на охрану и пожарную безопасность</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.3.3.	<i>расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению</i>	<i>75,14</i>	<i>8,97</i>	<i>0,95</i>
1.5.3.4.	<i>плата за аренду имущества</i>	<i>36,08</i>	<i>3,26</i>	<i>0,08</i>
1.5.3.5.	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,02</i>
<b>1.6.</b>	<b>Внереализационные расходы, всего</b>	<b>6,82</b>	<b>0,39</b>	<b>0,12</b>
1.6.1.	- расходы на услуги банков	6,82	0,35	0,02
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,04	0,10
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00