

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "Электросети"

ИНН: 5256113940

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	348 234,7	235 087,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	236 420,2	192 746,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	нет данных	115 468,5	прекращение деятельности ООО "Электросети" с 01.10.2025 в связи с присоединением к АО "ВВЭК"
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	нет данных	201,1	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нет данных	0,0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	нет данных	115 267,4	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нет данных	0,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	нет данных	32 723,7	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нет данных	0,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с	тыс. руб.	нет данных	44 554,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	нет данных	72,1	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	нет данных	0,0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	нет данных	44 482,2	
	Расшифровка: Ремонт основных фондов	тыс. руб.	нет данных	34 771,9	
	Расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	нет данных	7 005,5	
	Услуги связи	тыс. руб.	нет данных	59,1	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	нет данных	142,2	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	нет данных	507,4	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	нет данных	115,2	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	нет данных		
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	нет данных	31,0	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	нет данных	10,3	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	нет данных	91,8	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	нет данных	467,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	Другие прочие расходы	тыс. руб.	нет данных	934,4	
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	нет данных	0,0	
	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	нет данных	181,2	
	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	нет данных	165,3	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	84 592,6	42 340,6	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	101,7	Расходы не были учтены в тарифной выручке
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 618,6	16 651,1	прекращение деятельности ООО "Электросети" с 01.10.2025 в связи с присоединением к АО "ВВЭК"
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 504,0	9 075,6	прекращение деятельности ООО "Электросети" с 01.10.2025 в связи с присоединением к АО "ВВЭК"
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 208,0	0,0	по данной статье отражен объем средств, направленный на финансирование инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	23 196,0	303,0	по данной статье отражен объем средств, направленный на финансирование инвестиционной программы за 9 месяцев 2025 года
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 732,0	1 752,5	прекращение деятельности ООО "Электросети" с 01.10.2025 в связи с присоединением к АО "ВВЭК"
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	101,5	233,8	по факту имели место расходы на уплату госпошлины
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	131,6	291,9	Данный показатель не поддается точному прогнозу
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	10,0	5,0	Данный показатель не поддается точному прогнозу
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 101,0	13 931,1	Часть расходов не была учтена в тарифной выручке

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	в том числе: % за пользование кредитом	тыс. руб.	8 492,1	9 816,0	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	609,0	912,6	
	Обеспечение удаленного сбора данных с ПУ	тыс. руб.	-	644,5	
	ТО прибора учета тепл.эн.	тыс. руб.	-	36,0	
	страхование имущества	тыс. руб.	-	124,9	
	расходы, связанные с противопожарной безопасностью (услуги)	тыс. руб.	-	57,0	
	расходы, связанные с противопожарной безопасностью (материалы)	тыс. руб.	-	4,3	
	опресовка системы отопления	тыс. руб.	-	84,7	
	Списание безнадежной дебиторской задолженности	тыс. руб.	-	30,1	
	Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	тыс. руб.	-	0,9	
	услуги по определению рыночной стоимости объектов	тыс. руб.	-	2 220,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	27 221,8		При утверждении тарифа на 2025год (план) учтены корректировки по итогам 2023 года: 1) в связи с изменением полезного отпуска и цен (ПОi); 2) подконтрольных расходов, (ΔПРi); 3) Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi); 4) корректировка по выручке; 5) Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы; 6) Экономия потерь
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	0,0	34 771,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	50 815,2	25 765,9	прекращение деятельности ООО "Электросети" с 01.10.2025 в связи с присоединением к АО "ВВЭК"
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10 050,2	5 600,5	прекращение деятельности ООО "Электросети" с 01.10.2025 в связи с
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч.	5,1	4,6	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4 043,0	5 780,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	196,8	193,6	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	196,8	193,6	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 452,7	1 450,3	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	24,1	24,1	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	953,2	985,4	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	475,4	440,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 329,6	3 403,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	3 329,6	3 401,5	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	578,6	589,8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	20,1	20,1	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	329,1	339,4	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	229,3	230,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	46,4	0,57	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 091,0	36 315,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		35 694,0	Мероприятия осуществляются по факту поступления заявки и заключения договора о технологическом присоединении
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,021	x	x