

**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.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	346 852,00	364 196,81	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	269 176,68	267 956,77	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	61 695,63	137 295,59	Перераспределение расходов по статьям 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 в связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 040,14	364,51	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	58 655,49	136 931,08	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	85 227,07	43 672,26	Перераспределение расходов по статьям 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 в связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	122 253,98	86 988,92	Перераспределение расходов по статьям 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 в связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	195,42	Расходы не были учтены в тарифной выручке
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	122 253,98	86 793,50	
	Расшифровка: Ремонт основных фондов	тыс. руб.	108 884,12	74 241,94	
	Расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	8 969,73	6 970,26	
	Услуги связи	тыс. руб.	143,23	730,35	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 707,42	576,84	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	548,14	689,86	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	265,24	282,95	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.		88,90	Расходы не были учтены в тарифной выручке

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	237,69	78,07	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 463,79	159,74	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	34,60	670,40	
	Другие прочие расходы	тыс. руб.		1 192,63	Расходы не были учтены в тарифной выручке
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.		519,56	
	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.		439,72	Расходы не были учтены в тарифной выручке
	Расходы на услуги банков	тыс. руб.		152,36	Расходы не были учтены в тарифной выручке
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.	82 761,08	96 240,05	
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.	370,56	11,51	Расходы не были учтены в тарифной выручке
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 906,14	7 772,66	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 002,12	12 197,15	В связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	26 511,45	30 219,50	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	26 347,00	25 610,83	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 586,75	6 808,04	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 169,54	2 261,62	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	161,73	142,13	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	19	6	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.	705,79	11 216,61	Расходы не были учтены в тарифной выручке
	в том числе: % за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	10 442,82	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	531,79	525,36	
	сертификация качества электрической энергии (проведение испытаний и инспекционный контроль за сертифицированной электрической энергией на соответствие требованиям гост 32144-2013	тыс. руб.	174,00	246,92	
	прочие неподконтрольные расходы (штрафы)	тыс. руб.	0,00	1,50	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-5 085,76		При утверждении тарифа на 2024год (план) учтены корректировки по итогам 2022 года: 1) в связи с изменением полезного отпуска и цен (ПОи); 2) неподконтрольных расходов, (ДПРi); 3) Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток 4) Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНРi)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	108 884,12	74 241,94	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	41 716,55	27 341,79	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9 548	6 769	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт.ч.	4,3692	4,0390	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3 906	4 043	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	126,22	131,48	
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	126,22	131,48	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 229,74	1 252,27	
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.	24,12	24,12	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	848,80	862,80	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	356,81	365,35	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 587,70	2 643,40	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	2 587,70	2 643,40	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	489,30	496,69	
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	20,10	20,10	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	295,45	299,45	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	173,75	177,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	55	55	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	37 555,00	83 386,02	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		7 876,58	Мероприятия осуществляются по факту поступления заявки и заключения договора о технологическом присоединении
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,021	х	х

Примечание:

по состоянию на 25.03.2025.