

**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: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	293 409,88	340 875,08	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	257 677,92	250 191,09	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	163 048,32	150 481,69	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 848,14	2 092,53	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1 256,67	
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.	158 200,17	148 389,16	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		82 116,22	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	42 887,65	85 392,68	Перераспределение расходов по статьям 1.1.2, 1.1.3. Фонд оплаты труда управленческого персонала при утверждении НВВ был учтен в составе прочих подконтрольных расходов (п.1.1.3)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		9 243,30	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	51 741,96	14 316,72	Перераспределение расходов по статьям 1.1.2, 1.1.3
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	201,12	347,61	Выплаты в соответствии с коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3 233,94	4 107,84	В 2021 года преимущественное использование стороннего транспорта.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	48 306,90	9 861,27	Перераспределение расходов по статьям 1.1.2, 1.1.3
	Расшифровка: ремонт основных фондов		334,46		
	услуги связи		322,27	135,82	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		1 033,16	1 170,62	
	Расходы на юридические и информационные услуги		0,00	495,21	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги		679,12	237,39	
	Прочие услуги сторонних организаций		0,00	50,80	
	Расходы на командировки и представительские		0,00	8,88	
	Расходы на подготовку кадров		151,90	166,32	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		2 778,04	1 606,52	
	Расходы на страхование		34,01	3 018,76	
	Другие прочие расходы		42 354,21	1 875,41	
	Электроэнергия на хоз. нужды		490,34	510,73	
	Другие прочие подконтрольные расходы		0,00	270,05	
	Расходы на услуги банков		129,37	314,77	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	70 605,84	90 683,99	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 831,84	3 990,03	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 037,84	22 500,08	Страховые взносы от ФОТ управленческого персонала при утверждении НВВ были учтены в составе прочих подконтрольных расходов (п.1.1.3)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 207,74	22 863,85	Отличие амортизационных периодов в бухгалтерском учете от максимальных, утвержденных ИП РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	30 000,00	26 416,48	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	7 550,28	4 330,67	Прибыль до налогообложения менее утвержденной величины
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 591,57	5 003,83	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	230,00	686,31	Фактические расходы выше утвержденной величины, в том числе за счет реализации мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	11	36	
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.	2 156,56	4 892,76	Расшифровка фактических расходов: Проценты к уплате - 2045,92 тыс.руб. Водоснабжение - 24,76 тыс.руб. Водоотведение - 119,81 тыс.руб. Тепловая энергия - 511,65 тыс.руб. Материалы, приборы и оборудование для обеспечения средствами коммерч. учета ЭЭ (мощности) - 113,35 тыс.руб. Подряд по обеспечению средствами коммерческого учета ЭЭ (мощности) - 2147,11 тыс.руб. Технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций - 5,85 тыс.руб. Прочие доходы (расходы) -0,25 тыс.руб. Расходы (доходы) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде - 0,29 тыс.руб. Расходы от снижения стоимости активов - 19,72 тыс.руб. Штрафы, пени и неустойки по хозяйственным договорам к получению (уплате) - 3,84тыс.руб. Штрафы, пени - 0,2 тыс.руб.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-34 873,89		При утверждении тарифа на 2021год (план) учтены корректировки по итогам 2019 года: 1) подконтрольных расходов, (ΔПРi); 2) неподконтрольных расходов (ΔНРi); 3) в связи с изменением полезного отпуска и цен (ΠOi); 4) с учетом достижения планового значения КНКi; 5) в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Bi корр. ИП)
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.		92 616,18	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	33 103,00	25 688,91	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 947,40	8 110,49	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт. ч.	4,1653	3,1674	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2493	2 525	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	78,30	95,91	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	78,30	95,91	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	974,08	1117,90	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	24,12	24,12	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	718,32	759,43	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	231,64	334,35	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2184,10	2349,50	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2184,10	2349,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	384,06	453,59	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	20,10	20,10	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	253,21	269,91	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	110,75	163,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	57,27	52,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	35 340,00	91 227,20	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		22 990,57	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,35	х	х

Примечание:

Фактические данные приведены по состоянию на 01.03.2022 г.

Плановые значения составляющих подконтрольных расходов приведены в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования

Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполнена на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности
Причины отклонений указаны в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.