

**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: филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" в границах Самарской области

ИНН: 7704726225

КПП: 667243001

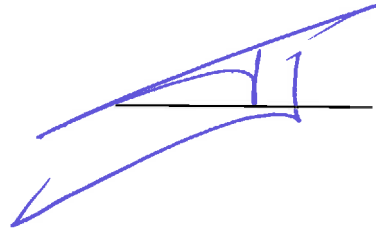
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	91 714,15	87 381,60	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	48 022,71	61 654,57	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 279,02	14 104,51	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 296,72	7 318,51	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	1 982,30	6 786,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 164,70	5 918,23	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	35 368,50	36 741,38	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 375,20	10 808,68	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 466,65	1 859,86	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	81,96		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 826,59	8 948,82	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	395,16	854,00	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	240,27		
1.1.3.3.3	расходы на командировки	тыс. руб.	485,16	679,97	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	1 139,39	1 132,38	
1.1.3.3.5	информационные, юридические и аудиторские услуги	тыс. руб.	32,79	615,77	
1.1.3.3.6	электроэнергия на хозяй нужды	тыс. руб.	232,10	594,87	
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	114,07	67,01	
1.1.3.3.8	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	91,21	8,60	
1.1.3.3.9	прочие расходы	тыс. руб.	96,42	4 996,22	Факт 2023: в т.ч.: прочие расходы из прибыли 4965,37 тыс. руб., прочие услуги произв. хар-ра 30,85 тыс. руб.
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.	19 231,80	25 727,03	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		1 147,81	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 723,73	11 113,70	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 722,90	7 789,78	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	550,24	399,30	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		581,54	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		11,00	
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.	2 234,94	4 694,89	
1.2.12.1	коммунальные расходы (тепловая энергия)	тыс. руб.	772,79	1 051,15	
1.2.12.2	внебюджетные расходы (услуги банка)	тыс. руб.			
1.2.12.3	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 462,15	3 643,74	Факт 2023: в т.ч.: затраты на установку приборов учета 1338,76 тыс. руб., затраты на сертификацию электроэнергии 160,36 тыс. руб., коммунальные услуги (водоснабжение, экспл. зданий) 103,73 тыс. руб., аренда 1147,81 тыс. руб., услуги банка 16,16 тыс. руб., прочие расходы из прибыли 1480,20 тыс. руб., страховые взносы из прибыли 544,54 тыс. руб.
1.3	Недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	24 459,64		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 164,70	5 918,23	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 245,15	17 627,38	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 451,12	5 375,77	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс.руб./МВт*ч	3,65	3,28	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 736,00	1 767	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	143,66	141,28	
2.1	ВН	МВа	50,00	50,00	
2.2	СН1	МВа	20,00	20,00	
2.3	СН2	МВа	73,66	71,28	
2.4	НН	МВа			
3	Количество условных единиц всего	у.е.	3 258,40	3 277,38	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 420,40	1 437,08	
3.1	ВН	у.е.	28,80	28,80	
3.2	СН1	у.е.	21,00	21,00	
3.3	СН2	у.е.	588,40	588,45	
3.4	НН	у.е.	782,19	798,83	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 838,00	1 840,30	
4.1	ВН	у.е.	242,10	242,10	
4.2	СН1	у.е.	194,40	194,40	
4.3	СН2	у.е.	1 401,50	1 403,80	
4.4	НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	533,36	540,79	
5.1	ВН	км	18,00	18,00	
5.2	СН1	км	14,00	14,00	
5.3	СН2	км	199,97	200,02	
5.4	НН	км	301,39	308,77	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80,19	79,94	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года без НДС)	тыс. руб.	3 961,00	9 893,17	Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.10.2023 №199 "О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 31.10.2019 № 189 "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Уральский" АО "Оборонэнерго" на 2020-2024 годы"; Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.10.2023 №199 "О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 31.10.2019 № 189 "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Уральский" АО "Оборонэнерго" на 2020-2024 годы"
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	378,84	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****)	%	5,82%	x	Норматив установлен Приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области № 648 от 10.12.2021 г.

Директор филиала



А.Н. Пухов