

**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: **ФГУП "Управление энергетики и водоснабжения"**

ИНН: **5408183046**

КПП: **540801001**

Долгосрочный период регулирования: **2020 - 2024** гг.


№ п/п		Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	324 277,76	324 277,75	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	78 905,60	47 754,27	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32 145,48	29 294,54	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 961,71	6 124,53	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 576,83	2 704,02	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги	тыс. руб.	22 606,94	20 465,99	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	20 288,13	17 346,59	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	42 928,72	51 995,47	увеличение среднемесячной заработной платы и снижением численности персонала
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	8 205,60	7 720,13	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 814,99	6 328,53	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	149,29	1 090,60	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3 665,70	5 237,93	
	страхование	тыс. руб.	13,18	8,35	
	услуги связи	тыс. руб.	454,66	516,71	
	охрана объектов	тыс. руб.	795,15	921,57	
	расходы по охране труда	тыс. руб.	1 243,35	1 058,31	
	консульт., аудит. и юрид. услуги (АУП)	тыс. руб.	78,87	83,18	
	поверка приборов	тыс. руб.	211,68	754,74	
	инф.-выч. обслуживание	тыс. руб.	145,28	769,67	
	командировочные расходы	тыс. руб.	94,97	57,00	
	плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	13,49	23,63	
	подготовка кадров	тыс. руб.	118,47	124,39	
	вода	тыс. руб.	32,20	20,17	
	стоки	тыс. руб.	32,20	149,79	
	прочие, в т.ч.:	тыс. руб.	432,20	750,42	
	услуги наемного транспорта	тыс. руб.	2,18	329,93	
	содерж. и обслуж. орг. техники	тыс. руб.	20,95	48,61	
	тех. инвент. и паспорт. зданий	тыс. руб.	40,00		
	профобработка зданий	тыс. руб.	2,37	7,98	
	электрическая энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	206,35	135,72	
	прочие	тыс. руб.	160,35	228,18	
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 (услуги банков)	тыс. руб.	16,41	-39 864,27	Убыток от содержания эл. сетевого хозяйства в доле сторонних потребителей с учетом расходов из прибыли
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	261 430,06	276 523,48	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	227 499,70	232 342,83	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8,60	57,73	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 998,76	15 424,84	
1.2.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 484,66	2 328,77	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15 140,40	22 378,63	Перерасход сложился за счет признания на баланс новых и удорожания существующих объектов электроетевого хозяйства
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 261,60	2 367,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 201,60	2 260,14	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	43	32	

№ п/п		Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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.	1 319,40	1 692,31	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	1 317,21	1 689,26	
	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2,19	3,05	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-16 057,90		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1+1.1.2.1+пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	36 555,22	30 099,51	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	75 302,70	66 451,24	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	33,116	27,441	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч.	2,27388	2,42160	
IV	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 923,00	1 896,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	559,42	561,42	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	559,42	561,42	
	ВН	МВа	345,00	345,00	
	СН 1	МВа			
	СН 2	МВа	214,42	216,42	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 628,04	1 636,44	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	1 628,04	1 636,44	
	ВН	у.е.	7,75	7,75	
	СН 1	у.е.			
	СН 2	у.е.	1 155,06	1 171,183	
	НН	у.е.	465,23	457,51	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 915,20	3 886,00	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	3 915,20	3 886,00	
	ВН	у.е.	690,20	690,20	
	СН 1	у.е.			
	СН 2	у.е.	3 225,00	3 195,80	
	НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	530,516	532,262	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	530,516	532,262	
	ВН	км	3,070	3,070	
	СН 1	км			
	СН 2	км	344,778	349,386	
	НН	км	182,668	179,806	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,75	90,55	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	9 283,40	9 547,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х

Руководитель ФЭС

 Л.А. Милай

Руководитель группы электроснабжения ПТС

 И.Г. Хахина

ФЭС: Е.Б. Катошина 

ГЭС ПТС: Е.В. Кондратенко 

