

**Раскрытие 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: МУП "РЭС" Хабаровского района

ИНН: 2720055448

КПП: 272001001

Долгосрочный период регулирования: 2019 — 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	66 926,15	67 171,35	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	55 144,63	55 353,44	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 871,74	10 250,89	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	9 866,35	8 337,74	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 871,74	10 250,89	
1.1.1.2.1	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	5,39	1 913,15	Ремонт, профилактические измерения и испытания электрооборудования трансформаторных подстанций
1.1.1.2.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5,39	1 913,15	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29 722,38	29 755,74	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	29 722,38	29 755,74	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	15 550,51	15 346,81	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	355,87	353,50	
1.1.3.2	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	148,62	114,18	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	15 046,02	14 879,13	
1.1.3.3.1	Расходы на услуги коммунального хозяйства (вывоз ТБО, ЖБО и керосин на отопительный котел)	тыс. руб.	580,40	399,06	
1.1.3.3.2	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	62,01	10,65	
1.1.3.3.3	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	77,76	84,38	
1.1.3.3.4	Расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	7,74	2,80	
1.1.3.3.5	Другие прочие расходы	тыс. руб.	14 318,11	14 382,24	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 781,52	11 817,91	
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.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 035,60	8 936,23	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 347,46	1 348,02	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	88,97	199,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	411,87	833,90	
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.			
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 (электроэнергия на хоз. нужды, теплоэнергия, др.)	тыс. руб.	897,62	500,76	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	39 599,51	41 919,78	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	34 177,26	28 991,73	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	18,05	11,65	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,89	2,49	
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.	5586	5586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	74,184	76,914	
2.n	в том числе трансформаторная мощность СН1 СН2	МВа	12,6 61,584	14,83 62,084	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	637,5	667,59	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
3.1	СН2	у.е.	145,51	157,35	
3.2	НН	у.е.	491,99	510,24	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2830,1	3117,2	
4.1	в том числе количество условных единиц СН1	у.е.	228,2	470	
4.2	СН2		2601,9	2647,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	314,38	328,62	
5.1	в том числе длина линий электропередач СН2	км	96,106	101,08	
5.2	НН		218,274	227,54	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	12	13	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	464,11	2243,81	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X