

**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 "ОРЭС-Карелия"

ИНН 1001337200

КПП 100101001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2022 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.	146 115,03	143 826,90	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	52 762,90	46 924,87	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 544,48	3 757,24	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 156,86	3 453,21	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 387,62		
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.		304,03	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		304,03	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	41 868,40	33 207,64	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		14 410,27	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 350,01	9 959,99	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	354,60	762,01	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)**** в т.ч.	тыс. руб.	2 995,41	9 197,98	
1.1.3.3.1	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	736,07	1 738,63	
1.1.3.3.2	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	617,00	2 150,17	
1.1.3.3.3	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	109,50	22,40	
1.1.3.3.4	расходы на страхование	тыс. руб.	59,20	41,81	
1.1.3.3.5	расходы на услуги банков	тыс. руб.	22,55	58,54	
1.1.3.3.6	коммунальные расходы	тыс. руб.	270,36	270,34	
1.1.3.3.7	прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 180,73	4 916,09	
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.	90 593,71	96 488,96	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЭЭС"	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.	33 015,23	39 391,96	При регулировании расходы на арендную плату не учтены в соответствии с п.28 основ ценообразования
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 562,74	6 687,65	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 679,20	4 963,79	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10 385,65	10 385,65	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5 943,45	9 592,40	утвержден по факту за 2020 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	567,68	290,88	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	28 439,76	25 176,62	
1.2.10.1	за 2022 год	тыс. руб.	28 439,76	25 176,62	
	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	106	93	
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.	0,00	0,00	
1.2.12.1	Расходы на внедрение программы энергосбережения	тыс. руб.			
1.2.13	Расходы из прибыли на оплату процентов по кредитам	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 208,86	0,00	
1.3.1	Корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.3.2	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.3.3	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.			
1.3.4	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.			
1.3.5	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.			
1.3.6	Результаты деятельности регулируемой организации	тыс. руб.			
1.3.7	Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс. руб.			

1.4.	Исполнение 522ФЗ	тыс. руб.	549,56	413,07	установка ПИУ+поверка
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	2 387,62	14 714,30	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 574,01	16 075,69	Фактически тариф на потери электрической энергии выше утвержденного
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7 565,30	7 793,71	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,5299	2,0627	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 327	1 706	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	112,43	110,72	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	112,43	110,72	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 35 кВ	МВа	0,00	0,00	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 110 кВ	МВа	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	518,65	589,83	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	229,54	272,74	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 6-10 кВ	у.е.	289,11	317,10	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 531,70	2 049,40	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 110-150 кВ	у.е.	0,00	0,00	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 35 кВ	у.е.	0,00	0,00	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 1-20 кВ	у.е.	1 531,70	2 049,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	174,75	198,88	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 0,4 кВ	км	86,06	102,17	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 6-10 кВ	км	88,69	96,71	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	79%	79%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		32 733,85	ввод на 01 счет со счета 08.03
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		20 986,09	ввод на 01 счет со счета 08.03 за минусом ИП
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,93	х	