

**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: Акционерное общество "ОРЭС-Петрозаводск"

ИНН 1001012709

КПП 100101001

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.	594 201,14	629 345,02	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	290 018,08	237 480,69	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	103 648,97	65 232,18	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	30 581,67	26 942,08	Закупка материалов по стоимости ниже плановой
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	69 745,55	33 819,90	Недостаток денежных средств
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.	3 321,75	4 470,20	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		2 750,59	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	165 138,49	123 919,21	Недостаток денежных средств
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		35 836,14	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	21 230,62	48 329,29	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 414,36	3 327,84	оплата проезда к месту отдыха, отчисления 0,3% в профсоюз, оплаты ко дню пожилого человека и прочее
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.	19 816,26	45 001,45	
1.1.3.3.1	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	4 130,55	6 317,38	утверждение - 70% от фактически заключенных договоров и 30% от факта 2018 года (МУ 442)
1.1.3.3.2	обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	2 470,21	6 322,65	
1.1.3.3.3	расходы на командировки	тыс. руб.	306,67	191,04	отсутствие командировок при пандемии
1.1.3.3.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	341,17	49,28	
1.1.3.3.5	расходы на страхование	тыс. руб.	121,02	173,22	утверждение - 70% от фактически заключенных договоров и 30% от факта 2018 года (МУ 442)
1.1.3.3.6	расходы на услуги банков	тыс. руб.	202,95	417,22	
1.1.3.3.7	коммунальные расходы	тыс. руб.	5 101,66	5 399,41	
1.1.3.3.8	прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс. руб.	7 142,03	26 131,25	необходимые расходы, возникающие в процессе деятельности организации (канцтовары, хоз.товары, проезд в общественном транспорте, покупка неамортизируемого имущества, уборка, расходы по договору управления)
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.	253 492,35	382 434,80	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	36 245,28	36 267,37	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	17 193,22	37 166,59	при регулировании расходы на арендную плату не учтены в соответствии с п.28 основ ценообразования
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	35 570,83	23 696,22	
1.2.5	амортизация	тыс. руб.	34 788,43	42 500,25	утверждение ГК амортизации по максимальному СПИ согласно фактически введенных на 01 счет ОС по факту 9 мес. предыдущего периода
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	50 609,58	50 609,58	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	27 956,03	37 600,52	утверждение по факту 2020 года
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 084,75	391,46	увеличение налога на имущество при вводе ОС в эксплуатацию
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	43 990,26	89 140,38	
1.2.10.1	за 2022 год	тыс. руб.	43 990,26	89 140,38	
	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	64,00	128,00	

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.	4 053,97	65 062,44	
1.2.12.1	Расходы на внедрение программы энергосбережения	тыс. руб.			
1.2.12.2	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.			
1.2.12.3	Расходы из прибыли на оплату процентов по кредитам	тыс. руб.	4 053,97	24 681,18	При регулировании расходы на оплату процентов не учтены.
1.2.12.4	Расходы на возврат заемных средств	тыс. руб.		40 381,25	Гашение признанных ранее, в т.ч. по решению суда займов экономически обоснованными
1.2.12.5	Прочие	тыс. руб.			
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	42 083,15	8,11	
1.4.	Исполнение 522ФЗ	тыс. руб.	8 607,56	9 421,42	установка ПУ
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	69 745,55	72 406,63	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	155 038,95	168 170,10	Фактически объем ниже утвержденного, тариф на потери электрической энергии выше утвержденного на 11%
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	102 336,70	82 946,95	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,5150	2,0274	
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.	32 000	32 236	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	591,54	588,79	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	452,94	450,19	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 35 кВ	МВа	12,60	12,60	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения 110 кВ	МВа	126,00	126,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 889,25	3 988,31	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	1 914,30	1 964,21	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения 6-10 кВ	у.е.	1 974,95	2 024,10	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 513,90	17 756,10	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 110-150 кВ	у.е.	139,60	139,60	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 35 кВ	у.е.	88,60	88,60	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения 1-20 кВ	у.е.	6 285,70	17 527,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 332,58	1 365,97	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 0,4 кВ	км	723,48	742,14	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения 6-10 кВ	км	609,10	623,84	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80%	80%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		127 875,57	ввод на 01 счет со счета 08.03
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		80 187,35	ввод на 01 счет со счета 08.03 за минусом ИП
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,87	х	х