

**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 "Карпогорская КЭС" МО "Пинежский район"

ИНН: 2919000120

КПП: 291901001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ П/П	ПОКАЗАТЕЛЬ	ЕД. ИЗМ.	2021		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	СТРУКТУРА ЗАТРАТ	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	51 156,20	0,00	Х
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36 403,34	0,00	Х
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 695,55	0,00	Х
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 680,02		Х
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 101,66		Х
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.	1 913,87		Х
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 913,87		Х
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27 567,06		Х
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00		Х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 140,73	0,00	Х
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	276,66		Х
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	392,66		Х
1.1.3.3	кадастровые работы	тыс. руб.	463,74		Х
1.1.3.4	услуги связи	тыс. руб.	111,78		Х
1.1.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	1 229,66		Х
1.1.3.6	информационные, юридические услуги	тыс. руб.	49,98		Х
1.1.3.7	медосмотр	тыс. руб.	188,92		Х
1.1.3.8	расходы на страхование, техосмотр	тыс. руб.	45,20		Х
1.1.3.9	обслуживание пожарной системы	тыс. руб.	137,88		Х
1.1.3.10	услуги банков	тыс. руб.	274,45		Х
1.1.3.11	проверка прибора учёта электроэнергии	тыс. руб.	7,59		Х
1.1.3.12	программное обеспечение, обслуживание и ремонт оргтехники	тыс. руб.	109,27		Х
1.1.3.13	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	67,39		Х
1.1.3.14	командировочные и представительские расходы	тыс. руб.	275,55		Х
1.1.3.15	хозяйственные и канцелярские расходы	тыс. руб.	129,42		Х

1.1.3.16	регистрация и пропуски автотранспорта	тыс. руб.	3,50		X
1.1.3.17	оплата проезда к месту отдыха и обратно	тыс. руб.	237,47		X
1.1.3.18	услуги переправы через реку	тыс. руб.	113,03		X
1.1.3.19	услуги по техприсоединению электроустановки	тыс. руб.	0,00		X
1.1.3.20	ремонт автомобилей	тыс. руб.	0,00		X
1.1.3.21	проектная документация	тыс. руб.	0,00		X
1.1.3.22	прочие расходы	тыс. руб.	26,58		X
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		X
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00		X
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	15 573,74		X
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00		X
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00		X
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9,57		X
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 380,39		X
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00		X
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 620,35		X
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00		X
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	299,00		X
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,87		X
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	873,50		X
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	50		X
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.	0,00		X
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы, в том числе: транспортный налог	тыс. руб.	66,67		X
1.2.13	налог на имущество	тыс. руб.	943,05		X
1.2.14	госпошлина	тыс. руб.	0,00		X
1.2.15	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	636,87		X
1.2.16	утилизация ТБО	тыс. руб.			X
1.2.17	водоснабжение	тыс. руб.	26,98		X
1.2.18	водоотведение	тыс. руб.			X
1.2.19	замена приборов учёта электроэнергии	тыс. руб.	716,40		X
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 459,39		X
1.4	корректировки	тыс. руб.	-5 280,17		X
II	СПРАВОЧНО: РАСХОДЫ НА РЕМОНТ, ВСЕГО (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 378,32	0,00	X
III	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ОПЛАТУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАСХОДА (ПОТЕРЬ) ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	тыс. руб.	7 239,86		X

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 702,90		X
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,68	#ДЕЛ/0!	X
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.	4 986		X
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	24,60	0,00	X
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНП уровне напряжения	МВа	24,60		X
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	726,31	0,00	X
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНП уровне напряжения	у. е.	297,09		X
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	429,22		X
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	575,60	0,00	X
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНП уровне напряжения	у. е.	575,60		X
5	Длина линий электропередач, всего	км	355,41	0,00	X
5.1	в том числе длина линий электропередач на СНП уровне напряжения	км	180,79		X
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	174,62		X
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,5	#ДЕЛ/0!	X
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	873,50		X
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	873,50		X
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	9,22	X	X

/ Директор МУП "Карпогорская КЭС"



С.А. Кочнев