

**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.	2020		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	СТРУКТУРА ЗАТРАТ	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	50 448,00	50 798,78	X
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36 362,64	33 295,80	X
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 690,30	4 078,73	X
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 678,14	1 867,96	X
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 100,43	2 210,77	X
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.	1 911,73	0,00	X
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 911,73	0,00	X
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27 536,24	25 688,40	X
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	X
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4 136,10	3 528,68	X
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	276,35	0,00	X
1.1.3.2	транспортные услуги	тыс. руб.	392,22	175,74	X
1.1.3.3	кадастровые работы	тыс. руб.	463,22	200,50	X
1.1.3.4	услуги связи	тыс. руб.	111,65	140,72	X
1.1.3.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	1 228,28	605,74	X
1.1.3.6	информационные, юридические услуги	тыс. руб.	49,92	10,04	X
1.1.3.7	медосмотр	тыс. руб.	188,71	71,12	X
1.1.3.8	расходы на страхование, техосмотр	тыс. руб.	45,15	62,20	X
1.1.3.9	обслуживание пожарной системы	тыс. руб.	137,73	14,10	X
1.1.3.10	услуги банков	тыс. руб.	274,14	277,35	X
1.1.3.11	проверка прибора учёта электроэнергии	тыс. руб.	7,58	0,00	X
1.1.3.12	программное обеспечение, обслуживание и ремонт оргтехники	тыс. руб.	109,15	158,75	X
1.1.3.13	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	67,31	64,82	X
1.1.3.14	командировочные и представительские расходы	тыс. руб.	275,24	182,44	X
1.1.3.15	хозяйственные и канцелярские расходы	тыс. руб.	129,28	120,34	X

1.1.3.16	регистрация и пропуски автотранспорта	тыс. руб.	3,50	0,00	X
1.1.3.17	оплата проезда к месту отдыха и обратно	тыс. руб.	237,20	141,99	X
1.1.3.18	услуги переправы через реку	тыс. руб.	112,90	0,00	X
1.1.3.19	услуги по техприсоединению электроустановки	тыс. руб.	0,00	181,27	X
1.1.3.20	ремонт автомобилей	тыс. руб.	0,00	359,67	X
1.1.3.21	проектная документация	тыс. руб.	0,00	20,00	X
1.1.3.22	прочие расходы	тыс. руб.	26,57	741,91	X
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	X
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	X
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14 304,90	14 276,50	X
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00	X
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	X
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	20,40	9,57	X
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 371,02	7 782,43	X
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	X
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 582,35	4 127,16	X
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	1 710,33	X
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	421,20	43,00	X
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,67	0,65	X
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 899,36	511,14	X
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	50	53	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	0,00	X
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы, в том числе: транспортный налог	тыс. руб.	60,67	61,61	X
1.2.13	налог на имущество	тыс. руб.	276,67	1 044,21	X
1.2.14	госпошлина	тыс. руб.	8,70	26,00	X
1.2.15	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	636,87	659,26	X
1.2.16	утилизация ТБО	тыс. руб.		3,39	X
1.2.17	водоснабжение	тыс. руб.	26,98	6,91	X
1.2.18	водоотведение	тыс. руб.		18,83	X
1.2.19	замена приборов учёта электроэнергии	тыс. руб.	0,00	25,34	X
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 773,53	3 226,48	X
1.4	корректировки	тыс. руб.	-4 993,08	0,00	X
II	<b>СПРАВОЧНО: РАСХОДЫ НА РЕМОНТ, ВСЕГО (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	1 376,78	2 210,77	X
III	<b>НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ОПЛАТУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАСХОДА (ПОТЕРЬ) ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ</b>	тыс. руб.	6 385,25	7 244,81	X



1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 562,80	2 744,36	X
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,49	2,64	X
IV	<b>НАТУРАЛЬНЫЕ (КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ) ПОКАЗАТЕЛИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ СТРУКТУРЫ И ОБЪЕМОВ ЗАТРАТ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ</b>	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4 840	4 886	X
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	24,60	24,60	X
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНП уровне напряжения	МВа	24,60	24,60	X
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	714,90	712,67	X
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНП уровне напряжения	у. е.	286,80	281,48	X
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	428,10	431,19	X
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	575,60	691,20	X
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНП уровне напряжения	у. е.	575,60	691,20	X
5	Длина линий электропередач, всего	км	357,90	355,42	X
5.1	в том числе длина линий электропередач на СНП уровне напряжения	км	184,50	180,79	X
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	173,40	174,62	X
6	Доля кабельных линий электропередач	%	1,5	1,5	X
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-ретевого комплекса на конец года	тыс. руб.	886,34	700,56	X
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	886,34	450,27	X
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	9,22	X	X

/ Директор МУП "Карпогорская КЭС"



С.А. Кочнев