

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 (изменения в ранее раскрытую информацию)

Наименование организации:

Муниципальное унитарное предприятие
«Коммунальные сети города Новочебоксарска»

ИНН: 2124000310

КПП: 212401001

Долгосрочный период регулирования:

2017-2021

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	90 370,5	175 075,6	с учетом взаиморасчетов с ПАО "МРСК ВОЛГИ" и ООО "Энергоактив"
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	47 979,5	46 638,6	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 134,6	9 952,7	с учетом расходов на ремонт
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 647,5	2 887,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	4 069,3	
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.	2 487,0	2 996,5	с учетом расходов на ремонт
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	1 416,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	30 421,4	30 808,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 857,8	5 759,2	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	435,8	985,2	в связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	43,2	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 422,1	4 730,8	
1.1.3.3.1	работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	5 422,1	4 730,8	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	134,6	51,0	в связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	66,7	в связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	40 423,1	41 273,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	723,8	672,8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 187,3	9 230,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13 178,8	15 498,4	ввод новых объектов основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	109,0	2 460,4	в соответствии с НК РФ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 818,7	3 119,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	14 079,1	8 258,9	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	76	260	

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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы, (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 326,6	2 032,4	в связи с производственной необходимостью, в соответствии с локальными нормативными документами Предприятия
	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 326,6	1 041,3	
	% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,0	797,3	
	прочие внебюджетные расходы	тыс. руб.	0,0	193,9	
1.3	неполученный 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 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 431,1	5 485,7	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	17 555,0	20 405,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 683,9	8 296,9	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,62646	2,45938	
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.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	4 479	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	120,73	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций напряжением 10 кВ	МВа		120,73	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 142,02	1 170,42	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач напряжением 10 кВ	у. е.	532,88	555,39	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач напряжением 0,4 кВ	у. е.	609,14	615,03	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 832,00	2 910,40	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям напряжением 10 кВ	у. е.	2 832,00	2 910,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	388,18	398,33	
5.1	в том числе длина линий электропередач по подстанциям на уровне напряжения 10 кВ	км	155,90	162,65	
5.2	по подстанциям на уровне напряжения 0,4 кВ	км	232,28	235,68	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,76	94,09	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	информация о принятом органом регулирования плановом показателе отсутствует	5 116,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		5 116,4	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	4,38	X	утверждены Приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.11.2017г. №1613/17-ДСП