

Приложение 2

к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 "Октябрьские электрические сети"

ИНН: 0265030018

КПП: 026501001

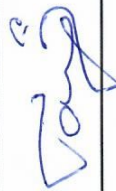
Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2022		Примечание ***
		план *	факт **	
I	Структура затрат	X	X	X
<b>I</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>187861,82</b>	<b>231842,35</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>99853,04</b>	<b>117416,79</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	0	34,04	изменение порядка списания затрат
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	0		
1.1.1.2	на ремонт			
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)			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт			
1.1.2	Фонд оплаты труда	75415,4	82487,46	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.2.1	в том числе на ремонт			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	24437,64	34276,64	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	2682,41	4332,00	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	3879,1	4183,84	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	17876,13	25760,80	
1.1.3.3.1	ремонтный фонд	10280,13	15242,83	

№ п/п	Ед. изм.	2022		Примечание ***
		план *	факт **	
1.1.3.3.2	тыс. руб.	586,96	785,57	заняжение плановых затрат по сравнению с нормативными
1.1.3.3.3	тыс. руб.	340,06	543,26	заняжение плановых затрат по сравнению с нормативными
1.1.3.3.4	тыс. руб.	2539,54	4309,96	увеличение расходов на исполнение в соответствии с утвержденными нормативными актами
1.1.3.3.5	тыс. руб.	505,52	744,73	Обучение бригад работе с электроустановками под напряжением
1.1.3.3.6	тыс. руб.	151,16	100,16	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3.7	тыс. руб.	48,62	102,38	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3.8	тыс. руб.	73,29	82,55	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3.9	тыс. руб.	0	59,7	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3.7	тыс. руб.	72,72	404,13	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.3.3.8	тыс. руб.	3278,13	3385,53	факт в соответствии с учетной политикой
1.1.4	тыс. руб.			
1.1.5	тыс. руб.	0	618,65	услуги банка
<b>1.2</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>66771,78</b>	<b>88244,38</b>	
1.2.1	тыс. руб.			
1.2.2	тыс. руб.			
1.2.3	тыс. руб.	0	170,9	
1.2.4	тыс. руб.	22926,28	24592,85	
1.2.5	тыс. руб.	0	678,12	процент по кредиту

№ п/п	Ед. изм.	2022		Примечание ***
		план *	факт **	
1.2.6	тыс. руб.	18248,91	39461,61	
1.2.7	тыс. руб.	18072	18072	
1.2.8	тыс. руб.	3147	647	
1.2.9	тыс. руб.	1672,25	1414,39	
1.2.10	тыс. руб.	17658,81	26181,18	в соответствии с фактом техприсоединения
1.2.10.1	ед.		484	
1.2.11	тыс. руб.			
1.2.12	тыс. руб.	2705,34	3207,51	
1.2.12.1	тыс. руб.	2705,34	3207,51	рост потребительских цен
1.2.12.2	тыс. руб.	0	0	
1.2.12.3	тыс. руб.		0,00	
1.3	тыс. руб.	3578,19		
II	тыс. руб.			
III	тыс. руб.	68836,52	65368,18	
1.1	МВт·ч	25,3	23,84	

№ п/п	№ п/п	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,721	2,742	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x			x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		24123	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MВa		150,51	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	MВa		150,51	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1766,47	1798,65	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	825,4	834,58	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	941,07	964,07	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2871,88	3016,5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2871,88	3016,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км		850,67	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		328,282	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		522,392	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		40,73	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		48551	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		24136	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,2	10,44	



Генеральный директор АО "ОЭС"

Р.М. Гайсин