

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**

Московская область, 2021 год

Наименование организации: ООО "ЦЭК"

ИНН: 7714426397

КПП: 771501001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	<u>Необходимая валовая выручка на содержание</u>	тыс. руб.	122 505,00	143 021,76	
1.1	<u>Подконтрольные расходы, всего</u>	тыс. руб.	42 032,68	47 995,25	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 191,99	1 280,85	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 191,99	1 280,85	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	28 525,96	30 880,18	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 314,73	15 834,23	
1.1.3.1	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	11 000,47	10 522,34	
1.1.3.2	Обеспечение нормальных условий труда и ТБ	тыс. руб.		1 033,21	
1.1.3.3	Расходы на командировки	тыс. руб.		142,97	
1.1.3.4	Расходы на обучение	тыс. руб.		413,33	
1.1.3.5	Расходы на страхование	тыс. руб.		23,76	
1.1.3.6	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	1 305,36	1 721,42	
1.1.3.7	Расходы на содержание зданий и сооружений	тыс. руб.		353,54	
1.1.3.8	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	8,90	128,28	
1.1.3.9	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.10	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.11	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0,00	1 495,38	
1.1.4	Расходы на приобретение электроэнергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	<u>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</u>	тыс. руб.	80 472,32	95 026,51	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	71 563,92	77 920,23	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 647,42	5 468,23	льготный период
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	258,90	1 922,48	ввод в эксплуатацию новых объектов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	5 055,60	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2,08	438,89	ввод в эксплуатацию новых объектов
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	4 217,09	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	4,00	
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.			
1.3	недополученный 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.	11 000,47	10 522,34	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	48 800,25	27 320,70	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	17,54	9,65	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 781,98	2 831,48	
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.	887,00	1 072,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	115,22	144,32	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6 кВ	МВа	0,00		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 10 кВ	МВа	115,22	144,32	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 20 кВ	МВа	0,00		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 413,48	1 791,04	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 1-20	у.е.	1 161,68	1 089,05	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 20-35	у.е.	0,00	330,48	

3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	251,80	371,51	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 566,70	2 140,10	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	1 566,70	2 056,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	425,17	519,07	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	93,26	137,60	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 1-20 кВ	км	331,91	311,16	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 20-35 кВ	км	0,00	70,31	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	54 630,66	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,00	х	х

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.