

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: ПАО "МОЭСК", субъект регулирования - Московская область

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44 220 356	44 347 280	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 176 434	15 818 504	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30 604 303	30 285 197	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	13 232 292	13 070 522	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	463 724	688 391	Отклонение фактических расходов от утвержденных по п. 28 ПП РФ №1178
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 796 822	1 893 790	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	2 593 475	2 411 253	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	10 626 126	10 570 128	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	520 785	1 090 107	Фактические расходы по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 284 047	561 006	Экономия по статье "Налог на имущество" в связи с изменением НПА
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	87 033		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	53 894		
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.	439 619	-1 756 420	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 243 576	9 815 739	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4 012 750	3 762 136	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,553	2,609	
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.		961 311	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		33 612	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения			23 987	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения			2 161	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения			7 464	

2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	146 042	142 529	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	10 003	10 187	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	6 589	6 308	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	73 062	73 708	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	56 388	52 326	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	285 066	278 664	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	94 436	60 254	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	29 241	23 837	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	161 389	194 573	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	81 087	79 599	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	5 808	5 909	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 458	3 291	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	39 542	40 034	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	32 279	30 365	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34%	34%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	12 114 090	12 117 739	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	894 405	1 499 307	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,8975	x	x

Плановые значения на 2019 год приведены в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2018 года № 377-Р "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на 2019 год"

по п.1 раздела IV указано фактическое максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки (в соответствии расчетом фактических показателей качества и надежности за 2019 год)

по п. 7.1 Данные по плану ввода в основные фонды 2019 года приведены в соответствие с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.11.2018 года №20@.

по п. 8 Утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведены в соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 года №326-Р

Информация по разделу IV, п.1, п.2 от регулирующего органа отсутствует.

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.