

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 - г. Москва**

ИНН: 5036065113

КПП: 997650001

Долгосрочный период регулирования: 2018 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	46 134 493	42 788 966	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	13 366 822	13 354 279	
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.	30 576 420	29 990 356	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 455 315	7 429 948	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			По плану учтено в п. 1.3 в размере 4 011 тыс.руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 969	290 769	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 013 963	1 946 543	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	3 895 000	4 237 770	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	13 011 084	13 835 226	Фактические расходы по данным бухгалтерского учета
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	965 012	1 636 523	Фактические расходы по данным налогового учета
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 029 201	613 577	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.	199 876		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	3 257		
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.	2 191 251	-555 669	
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.	9 486 471	8 860 323	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3 451 217	3 274 369	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,75	2,71	
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.		361 377	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	46 921	47 124	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
	ВН	МВа	25 717	26 108	
	СН1	МВа	105	102	
	СН2	МВа	21 099	20 914	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	273 417	278 064	

3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	57 762	60 564	
	СН1	у.е.	2 303	2 758	
	СН2	у.е.	154 940	155 338	
	НН	у.е.	58 412	59 404	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	338 355	370 554	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
	ВН	у.е.	39 001	35 858	
	СН1	у.е.	1 041	1 339	
	СН2	у.е.	298 313	333 356	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	71 745	70 366	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВН	км	3 921	1 818	
	СН1	км	566	656	
	СН2	км	45 008	45 153	
	НН	км	22 251	22 740	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	93,9%	97,9%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	23 800 494	18 111 275	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 852 106	5 244 151	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,47%	x	x

Плановые значения на 2019 год приведены в соответствии с приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.12.2018 года №415-ТР "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2019 год" и протоколом заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.12.2018 года №95/1-3.

По п. 8 утвержденный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии приведен в соответствии с приказом ДЭПиР г. Москвы от 26.12.2017 года № 486-ТР.

Данные по плановым вводам в основные фонды 2019 года приведены в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.12.2018 года №31@.

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.