

**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: АО «МАПЭ»
ИНН 2520000498
КПП: 252001001
Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	52802	52802	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35234	34059	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8095	3432	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8095	3432	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5667	2395	
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.	23063	27797	превышение в пределах утвержденной сметы (НВВ) в целях материального стимулирования работников для повышения качества выполняемых работ и закрепления квалифицированных кадров
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	11532	13899	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2785	2368	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	181	66	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2604	2302	
	в том числе: расходы на служебные командировки	тыс. руб.	19	78	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	86	65	
	расходы на страхование основных производственных фондов	тыс. руб.	58	50	
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.	818	183,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	18628	18743	
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.	-	2,4	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	8	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7011	7795	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1904	2221	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5507	5038	
1.2.8	налог на доходы при УСН	тыс. руб.	1671	1660	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	107	109	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	65	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	56	65	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учёту 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.	2428	1844,6	
1.2.12.1	в том числе: НДС по оплате технологических потерь	тыс. руб.	2395	1831	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1060		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	17199	16294	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	14114	10171	Без НДС
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7,648	5,977	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт ч	1,84545	1,70151	Цена покупки без НДС
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.	2831	2934	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	19	19	

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	19	19	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1115	1115	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2/НН уровне напряжения	у.е.	938/177	938/177	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	146	146	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6/0,4кВ уровне напряжения	у.е.	146	146	
5	Длина линий электропередач, всего	км	128	128	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 6/0,4кВ уровне напряжения	км	50/78	50/78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	21	21	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1500	1731	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	16,99	x	x

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.