

**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.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	59482,17	68704,65	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38825,89	43984,29	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8920,2	7943,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5352,2	4766,59	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3568	3177	
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.	25414,07	31116,24	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12707	15558,12	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4491,62	4907,33	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	199	175,43	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4292,62	4731,9	
	в том числе: расходы на служебные командировки	тыс. руб.	20,76	31,10	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	95,17	156,45	
	расходы на страхование основных производственных фондов	тыс. руб.	64,38	31,87	
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.	702,34	1147,66	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	20656,29	24720,36	
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.	0	656,65	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7725,88	8904,15	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2373,97	3013,11	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5834	5905	
1.2.8	налог на доходы при УСН	тыс. руб.	1659,22	2312,98	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	137,3	139,8	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1563,86	1398,05	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	90	110	
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.	1362,06	2390,62	
1.2.12.1	в том числе: НДС по оплате технологических потерь	тыс. руб.	2013,62	2284,15	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-676,72		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	16275	18735,12	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	15155,46	11420,73	Без НДС
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7617	5522	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт ч	1,99013	2,06838	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.	3073	3084	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	30,31	30,31	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	30,31	30,31	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	375	375	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2/НН уровне напряжения	у.е.	166/209	166/209	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1138	1138	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6/0,4кВ уровне напряжения	у.е.	1138	1138	
5	Длина линий электропередач, всего	км	184,1	184,1	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 6/0,4кВ уровне напряжения	км	86/98,1	86/98,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26	26	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	4021	5656	
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.

Форма раскрытия информации о движении активов, включающей балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации АО «МАПЭ»
ИНН: 2520000498
КПП: 252001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	29153	29153	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	4021	7312	
		МВА	0,4	0,25	
		км	3,01	5,83	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0	0	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	4021	7312	
		МВА	0,4	0,25	
		км	3,01	5,83	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	4021	4949	
		МВА	0,4	0,25	
		км	3,01	5,83	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		1883	
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		197	
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	33174	33430	

Примечание:

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