

**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: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	62269,72	63997,12	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	36566,6	41465,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6797,73	4091,15	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5438,18	3273	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1360	826	
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.	26496,67	31748,28	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	13248,34	15874,14	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3182,4	5314,72	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	182,73	1426	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	148,52	175,92	
	в том числе: расходы на служебные командировки	тыс. руб.	20,62	21,4	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	69,66	48,6	
	расходы на страхование основных производственных фондов	тыс. руб.	58,24	105,92	
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.	89,8	311,3	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	26144,91	22531,67	
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.	97,93	198,48	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8012,59	5976,62	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3182,24	2901,81	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4407,76	4407,76	
1.2.8	налог на доходы при УСН	тыс. руб.	2297	2753	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	68,58	203,99	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3804,58	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	150	142	
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.	4274,23	6090,01	
1.2.12.1	в том числе: НДС по оплате технологических потерь	тыс. руб.	2173,52	3368,78	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-783,49		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	14608,34	16700,14	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16291,29	16981,57	Без НДС
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6509,2	5471	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт·ч	2,50	3,08	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.	3533	3500	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	30,24	30,9	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	30,24	30,9	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	298,72	260,14	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2/НН уровне напряжения	у.е.	89,37/209,35	80,95/179,19	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	966,4	870,4	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6/0,4кВ уровне напряжения	у.е.	966,4	870,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	153,035	150,535	
5.n	в том числе длина линий электропередач на 6/0,4кВ уровне напряжения	км	55,076/97,959	55,076/95,459	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15	15	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3500	5377	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	10,94	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.	2020 год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	47803	47803	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	3216	10581	
		МВА	0,4	3	
		км	2,64	2,194	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	-	-	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	3216	10581	
		МВА	0,4	3	
		км	2,64	2,194	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	3216	3166	
		МВА	0,4	0,4	
		км	2,64	2,194	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	3500	5377	
		МВА	1,2	3	
		км	-	-	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		2038	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	-	-	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	47837	55482	

Примечание:

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