

**Раскрытие 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: МУМКП
ИНН: 2291000743
КПП: 229101001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год			2016 год			2017 год			2018 год		
			план ¹	факт ²	Примечание ³	план ¹	факт ²	Примечание	план ¹	факт ²	Примечание	план ¹	факт ²	Примечание
I	Структура затрат	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12793,4	17847,9		13425,9	17519,6		13940,8	15659,793		14747,4		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6727,23	10789,45		6472,2	8402,81		6708,6	7427,7		6887,24		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	994,3	5300,4		956,59	2536,68		991,54	1767,64		1017,94		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	139,67	412,83		134,37	324,23		139,28	344,22		142,99		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	837,29	4845,48		805,54	2160,97		834,97	1009,6		857,2		
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.	17,34	42,09		16,68	51,48		17,29	42,49		17,75		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0		0	0		0			0		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5669,14	5113,4		5454,2	5521,64		5653,44	5660,06		5803,99		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		0		0	0		0			0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	63,79	329,7		61,38	269,58		63,62	371,33		65,31		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.				0	8,44		0			0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0		0	0,2		0	0		0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*	тыс. руб.	63,79	329,7		61,38	260,94		63,62	371,33		65,31		
	услуги связи	тыс. руб.	0	25,15		12,13	26,55		12,57	23,24		12,91		
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	60,7		6	5,04		6,22	42,33		6,38		
	юридические услуги	тыс. руб.	0	21,65		0	11,7		0	63,4		0		
	аудиторские услуги	тыс. руб.	0	35,7		0	8,68		0	29,74		0		
	услуги сторонних организаций (ремонт офисной технике, почтовые, программное обеспечение)	тыс. руб.	0	51,93		17,51	33,24		18,14	70,14		18,62		
	представительские и командировочные расходы	тыс. руб.	0,22	6,51		0,21	4,79		0,22	11,57		0,23		
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	4,16	20,24		4	25,36		4,15	53,95		4,26		
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	10,98	84,41		10,56	121,33		10,95	57,24		11,24		
	расходы на страхование	тыс. руб.	11,4	9,89		10,97	9,55		11,37	8,64		11,67		
	взносы СРО, Союз ЖКО	тыс. руб.	0	13,52		0	14,7		0	11,08		0		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0		0	0		0			0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	45,95		0	74,93		0			0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6052,94	7058,47		5990,21	7402,01		6145,91	7577,833		6169,5		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		0		0	0		0			0		

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		0		0		0			0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6,25	7,44		4,07	8,83		4,07	10,71		4,07	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1608,87	1533,25		1631,35	1640,8		1694,9	1709,34		1723,79	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		0		0	0					0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2729,45	3872,09		2635,06	3897,83		2621,99	3928,67		2525,85	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0		0	0					0	
1.2.8	налог на имущество	тыс. руб.	492,11	435,79		534,79	495,75		586,65	565,363		631,29	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	27,33	37,64		21,44	42,74		20,12	103,36		21,85	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		0		0	0		0			0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		0		0	0		0			0	
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.		0		0	0		0			0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1188,93	1172,26		1163,5	1316,06		1218,18	1260,39		1262,65	
1.2.12.1	коммунальные услуги на содержание зданий	тыс. руб.	595,78	0		583	609,78					630,42	
1.2.12.2	электроэнергия на содержание зданий	тыс. руб.	593,15	0		580,5	706,28					632,23	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13,23	0		963,47	1714,73		1086,28	654,26		1714,65	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	837,29	4845,48		805,54	2160,97		834,97	1009,6		857,2	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3057,02	3083,73		3731,33	3399,097		3233,49	4536,69		3679,12	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1620	1633,937		1620	1620,073		1620	2211,56		1440	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,89	1,89		2,303	2,098		2,00	2,05		2,55	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	107	107		107	107		107	107		107	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	26,3	25,42		26,3	26,3		26,3	26,3		26,3	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1-20 кВ уровне напряжения	МВа	26,3	25,42		26,3	26,3		26,3	26,3		26,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	144,904			144,904	144,904		144,6	144,904		144,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 3-10 кВ уровне напряже	у. е.	83,258			83,258	83,258		83,26	83,258		83,26	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ уровне напряже	у. е.	60,646	61,646		61,646	61,646		61,646	61,646		61,34	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1234,2	1235,2		1235,2	1235,2		1235,2	1235,2		1235,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 1-20 кВ уровне напряжения	у. е.	1234,2	1235,2		1235,2	1235,2		1235,2	1235,2		1235,2	

5	Длина линий электропередач, всего	км	44,62	46,62		46,62	46,62		46,62	46,62		46,51		
5.1	в том числе длина линий электропередач на 3-10 кВ уровне напряжения	км	22,788	23,788		23,788	23,788		23,788	23,788		23,79		
5.2	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км	21,832	22,832		22,832	22,832		22,832	22,832		22,72		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100		100	100		100	100		100		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.					1034			473				
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.					0			0				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	6,49	X	X	6,5	X	X		X	X	6,42	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.