

**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: ООО "Межрайонные распределительные электрические сети"

ИНН: 190 109 57 47

КПП: 190 101 001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	180987,44	180562,81	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	76885,55	80391,78	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3904,96	3684,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3477,51	3119,79	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	427,45	565,08	В плановые расходы на УПХ установленные ГКТЭ РХ на 2016 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	45721,54	45550,37	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	27048,98	31013,46	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1830,71	1818,11	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	25218,27	29195,35	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	19798,29	25710,04	превышение вызвано необходимостью безотлагательного ремонта электросетевого хозяйства для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей
1.1.3.3.2	Услуги связи	тыс. руб.	509,93	505,84	
1.1.3.3.3	Вневедомственная охрана и коммунальное хозяйство	тыс. руб.	40,46	42,85	
1.1.3.3.4	Юридические и информационные услуги	тыс. руб.	361,66	340,99	
1.1.3.3.5	Подписка	тыс. руб.	2,62	41,60	В плановые расходы на подписку установленные ГКТЭ РХ на 2016 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.3.3.6	Прочие ремонты и тех обслуживание	тыс. руб.	61,85	12,20	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работ будет выполнена в 2017 году
1.1.3.3.7	Мониторинг ТС	тыс. руб.	100,37	108,00	
1.1.3.3.8	Обеспечение программ	тыс. руб.	6,97	0,00	Оплата за услуги производится 1 раз в 18 месяцев
1.1.3.3.9	Командировки	тыс. руб.	136,65	156,60	
1.1.3.3.10	Подготовка кадров	тыс. руб.	96,98	32,25	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работ перенесена на 2017 год
1.1.3.3.11	Охрана труда	тыс. руб.	1364,68	690,69	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работ перенесена на 2017 год
1.1.3.3.12	Страхование	тыс. руб.	86,80	169,42	В плановые расходы на страхование установленные ГКТЭ РХ на 2016 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.3.3.13	Другие прочие расходы	тыс. руб.	1917,62	336,76	Мероприятия по данной статье выполнены в полном объеме, экономия распределена по дефицитным статьям затрат
1.1.3.3.14	Электроснабжение хоз. нужды	тыс. руб.	733,39	1005,80	В связи с повышением цены на оптовом рынке э/э
1.1.3.3.15	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	42,33	В плановые расходы на транспортные услуги установленные ГКТЭ РХ на 2016 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
	Расходы из прибыли в составе подконтрольных				Минимизированы затраты для обеспечения финансовой

1.1.5	расходов	тыс. руб.	210,07	143,09	устойчивости предприятия, в условиях неблагоприятного экономического климата
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	97711,49	93780,63	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1854,35	3056,34	В плановые расходы на аренду установленные ГКТЭ РХ на 2016 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13822,95	14017,30	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	17003,21	19421,52	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	18133,45	43907,76	При расчете НБВ выпадающие доходы по технологическому присоединению списываются полностью в текущем периоде регулирования. А согласно НК РФ затраты на строительство ОС учитываются в виде амортизации и не могут быть в полном объеме отражены в себестоимости в текущем периоде. Соответственно затраты по тех присоединению не учтенные за счет амортизации отражаются в виде прибыли
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5043,56	5307,97	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	563,35	3046,16	Увеличение налога на имущество из-за переоценки и покупки основных средств, ввода новых объектов в эксплуатацию.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	40885,35	0	Расходы по данной статье списываются в виде амортизации и прибыли на кап вложения
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	640	414	
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	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	405,27	5023,56	
1.2.12.1	Тепловая энергия	тыс. руб.	97,27	102,33	
1.2.12.2	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	308,00	4921,23	В связи с образовавшимися непредвиденными расходами необходимыми для предоставления качественных и надежных услуг по передаче э/э
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	6390,4	6390,4	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	19798,29	25710,04	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	79815,93	100635,67	В результате превышения плановых показателей цены покупки э/э и превышения объема потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	43849,00	54343,91	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,82	1,85	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	16996	16988	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	110,5	110,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	СН2-81,6 ВН-28,9	СН2-81,6 ВН-28,9	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1327,79	1327,79	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН2-394,41 НН-933,37	СН2-394,41 НН-933,37	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2989,8	2989,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН2-2739,4 ВН-250,40	СН2-2739,4 ВН-250,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	698,52	698,52	

5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-255,28 НН-443,23	СН2-255,28 НН-443,23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,2	14,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	59018,8	51131,00	Работы выполнены, объекты будут сданы в эксплуатацию в 2017 году
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	40885,35	31084,00	Работы выполнены, объекты будут сданы в эксплуатацию в 2017 году
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	X	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.