

**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: ОАО "Ямальская железнодорожная компания"

ИНН: 8904042048

КПП: 890401001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13126,66	16376,47	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10477,11	11875,89	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2152,74	3101,92	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	819,52	2082,42	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	1333,22	1073,5	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	6744,83	6744,83	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1579,55	2029,14	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	200	358,6	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	68	36,2	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1311,55	1634,34	
1.1.3.3.1	в том числе расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	88,03	55,1	
1.1.3.3.2	в том числе расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	205	261,9	
1.1.3.3.3	в том числе расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	915,18	1102,4	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
1.1.3.3.4	в том числе прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.		93,9	
1.1.3.3.5	в том числе расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	50,24	74,1	
1.1.3.3.6	в том числе расходы на услуги банков	тыс. руб.	53,1	46,94	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4285,73	4500,58	
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.	1172,6	1256,5	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2050,43	2050,43	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1012,7	1104	Отклонение связано с вводом ранее основных средств

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	50	89,65	Отклонение связано с наличием затрат, не учтенных при тарифообразовании
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1636,18		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1404,8	1542,54	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	784,5	884,8	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,791	1,743	
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.	57	76	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		10,775	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2	МВа		10,775	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	214,75	187,869	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН-2	у. е.	122,75	143,142	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.	92	44,727	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	157,25	274,3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2	у. е.	157,25	274,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у. е.	0	0	Изменились в связи с заключением договоров аренды с дополнительным сетевым имуществом
5	Длина линий электропередач, всего	км	158,2	145,798	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-2	км	110,5	122,628	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН	км	47,7	23,17	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11,09	8,06	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>3</sup>	%		X	X