

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Ноябрьскэнергонефть"

ИНН: 8905032490

КПП: 891450001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 942 725,43	2 229 645,84	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 913 166,26	2 184 309,10	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	108 738,35	214 344,17	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	29 203,58	42 751,00	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	79 534,77	171 593,17	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	683 890,61	709 952,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	10 918,43	11 123,00	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 109 618,87	1 248 889,93	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	634 467,00	669 475,00	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	5 310,11	4 219,70	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	469 841,76	575 195,23	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	29 559,18	51 578,01	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	5 911,84	2 958,41	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	23 647,34	48 619,60	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	23 647,34	48 619,60	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание
			план	факт	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	0,00	
1.5	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.	0,00	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,00	0,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	0,00	0,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4256,2	4235,6	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 110кВ уровне напряжения	МВа	415	390	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 35кВ уровне напряжения	МВа	2139,6	2133,3	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6(10)кВ уровне напряжения	МВа	1701,6	1712,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	9409,816	9065,059	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 110кВ уровне напряжения	у. е.	514,055	486,13	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 35кВ уровне напряжения	у. е.	2690,256	2328,753	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6(10)кВ уровне напряжения	у. е.	6205,505	6250,176	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	45471,616	45511,816	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 110кВ уровне напряжения	у. е.	1923,8	1651,6	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 35кВ уровне напряжения	у. е.	26428,016	26524,916	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на 6(10)кВ уровне напряжения	у. е.	17119,8	17335,3	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	7105,209	7096,844	
5.1	в том числе длина линий электропередач на 110кВ уровне напряжения	км	270,555	255,858	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 35кВ уровне напряжения	км	1518,904	1484,736	
5.3	в том числе длина линий электропередач на 6(10)кВ уровне напряжения	км	5315,75	5356,25	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,1	2,104	% от п.5
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>5</sup>	%		X	X

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание
			план	факт	

## Примечание:

<sup>1</sup> 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.

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

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

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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