

**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 "Сибирская электросеть"

ИНН: 7017401564

КПП: 701701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2016		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	19 313,03	6 823,62	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	19 078,76	6 660,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 518,62	500,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 196,93	143,84	
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.	321,69	356,60	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	102,74	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	9 589,74	2 905,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	633,22	211,11	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	6 337,18	3 042,60	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 493,80	2 010,29	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	580,27	582,59	
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) ⁴	тыс. руб.	2 263,12	449,72	
1.1.4.5.1	услуги связи	тыс. руб.	78,03	18,35	
1.1.4.5.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.5.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	299,53	68,20	В столбце "план" данные представлены в соответствии
1.1.4.5.4	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	531,25	185,95	
1.1.4.5.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	21,44	0,00	
1.1.4.5.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	57,78	0,00	

1.1.4.5.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	58,78	0,00
1.1.4.5.8	Расходы на страхование	тыс. руб.	12,30	0,00
1.1.4.5.9	Транспортные услуги	тыс. руб.	1 204,00	177,21
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	234,27	163,62
1.2.1	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	234,27	163,62
1.2.2.1	в том числе 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.	234,27	163,62
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
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	102,74
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 144,96	2 769,95
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,68	1,05
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч	2 289,48	2 635,42
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.	286	296
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	23,52	45,24
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа		20,00
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	23,52	25,24

и с
Приказом
Департамен
та
тарифного
регулирован
ия Томской
области № 6-
611(245) от
31.08.2016
г. В столбце
"факт"
отражены
данные с
01.09.2016
г. по
31.12.2016
г.

2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	205,29	220,58	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.		3,07	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	134,65	142,44	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	70,64	75,06	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	430,30	554,80	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.		94,20	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	430,30	460,60	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	75,08	81,63	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км		2,04	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	47,76	50,67	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне	км	27,32	28,91	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	75,75	72,66	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,43	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.

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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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.