

**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 "Сибирская электросеть"
ИНН: 7017401564
КПП: 701701001
Долгосрочный период регулирования: 2017 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание ¹	Год 2018		Примечание ²	Год 2019	
			план ³	факт ⁴		план1	факт2		план1	факт2
1	Структура затрат	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25 062,94	36 545,18		38 696,24			26 213,53	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	15 277,76	18 597,66		19 606,83			16 195,59	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 488,91	3 165,96	По фактическим данным	3 194,17			2 638,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 933,61	1 783,70		2 481,52			2 049,78	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	562,38	219,49	По фактическим данным	721,73			596,16	
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.	555,30	1 382,26	По фактическим данным	712,65			588,66	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	710,16	По фактическим данным	0,00			0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 502,87	11 711,89	По фактическим данным	12 195,58			10 073,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 073,00	3 125,77		3 943,75			3 257,61	
	услуги связи	тыс. руб.	81,13	96,87	По фактическим данным	104,12			86,00	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	260,25	375,67	По фактическим данным	333,99			275,88	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	100,00	По фактическим данным	0,00			0,00	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	722,06	981,25	По фактическим данным	926,66			765,44	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	49,16	55,70	По фактическим данным	63,08			52,11	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	22,10	121,51	По фактическим данным	28,36			23,43	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	53,77	42,86	По фактическим данным	69,01			57,00	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	3,55	10,53	По фактическим данным	4,55			3,76	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 719,62	1 117,38	По фактическим данным	2 206,89			1 822,93	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁵	тыс. руб.	161,37	224,02	По фактическим данным	207,10			171,07	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных земельных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	212,98	594,03	По фактическим данным	273,33			225,78	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9 785,18	17 947,51		19 089,42			10 017,94	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	19,67	По фактическим данным	0,00			0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 509,10	10 589,22	По фактическим данным	8 706,04			5 741,87	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 888,87	3 541,63	По фактическим данным	3 790,55			2 888,87	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных земельных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	627,85	752,68	По фактическим данным	878,59			627,85	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00		3 068,75			0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	759,35	2 713,91	По фактическим данным	2 305,56			759,35	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	330,40	По фактическим данным	339,92			0,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	2		0			0	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения жалоб на действия или бездействие органов регулирования, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (презиспания)	тыс. руб.	0,00	0		0			0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00		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.	562,38	929,65	По фактическим данным	721,73			596,16	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 087,34	4 728,80	По фактическим данным	11 687,38			12 154,87	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,731	1,87		4,20			4,20	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВтч	2 435,58	2 534,40		2 784,74			2 896,13	
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
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	286	407		407			407	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	45,24	55,09		55,09			55,09	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	20,00	20,00		20,00			20,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	25,24	35,09		35,09			35,09	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00		0,00			0,00	
3	Количество основных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	220,57	375,57		375,57			375,57	
3.1	в том числе количество основных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	3,07	3,07		3,07			3,07	
3.2	в том числе количество основных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	142,44	279,73		279,73			279,73	
3.3	в том числе количество основных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	75,06	92,77		92,77			92,77	
4	Количество основных единиц по подстанциям, всего	у. е.	554,80	658,20		196,80			196,80	
4.1	в том числе количество основных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	94,20	98,40		98,40			98,40	
4.2	в том числе количество основных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	460,60	559,80		98,40			98,40	
4.3	в том числе количество основных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00		0,00			0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	81,62	130,92		128,88			98,28	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	2,04	2,04		2,04			39,00	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	50,67	93,23		93,23			59,28	
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	28,91	35,65		35,65			39,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	72,66	78,60		78,60			78,60	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00			0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁶	%	10,49	10,49	X	10,49	X	X	10,49	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.
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.