

**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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Год 2018		Примечание ³	Год 2019	
			план ¹	факт ²	план1	факт2		план1	факт2
I	Структура затрат	X	X	X	X	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25 062,94	36 545,18	38 356,32	48 882,64		40 263,24	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	15 277,76	18 597,66	19 606,83	26 542,12		20 883,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 488,91	3 165,96	3 194,17	5 085,87		3 402,06	
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	2 855,43	По фактическим данным	2 643,03	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	562,38	219,49	721,73	905,70	По фактическим данным	768,71	
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	712,65	2 230,44	По фактическим данным	759,03	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	710,16	0,00	508,29	По фактическим данным	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9 502,87	11 711,89	12 195,58	14 501,66	По фактическим данным с учетом обязательств по коллективному договору	12 989,36	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	3 073,00	3 125,77	3 943,75	5 725,51		4 200,46	
	услуги связи	тыс. руб.	81,13	96,87	104,12	96,38		110,90	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	260,25	375,67	333,99	675,29	По фактическим данным	355,73	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	100,00	0,00	139,00	По фактическим данным	0,00	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	722,06	981,25	926,66	1 854,88	Увеличение стоимости арендной платы;	986,97	
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	49,16	55,70	63,08	159,96	Соблюдение обязательных требований к квалификации работников	67,19	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	22,10	121,51	28,36	208,57	По фактическим данным	30,21	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	53,77	42,86	69,01	37,17	По фактическим данным	73,50	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	3,55	10,53	4,55	370,43	По фактическим данным	4,85	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	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	2 206,89	1 977,50		2 350,53	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой) ⁴	тыс. руб.	161,37	224,02	207,10	206,34		220,58	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	212,98	594,03	273,33	1 229,07	Выплаты в соответствии с обязательствами по коллективному договору	291,12	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9 785,18	17 947,51	18 749,50	22 340,53		20 438,36	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	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	0,00	0,00		0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 509,10	10 589,22	8 706,04	10 751,17	Заключение дополнительно договоров аренды объектов электросетевого хозяйства	9 328,14	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 888,87	3 541,63	3 790,55	4 446,17	см.п. 1.1.2	3 948,77	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	627,85	752,68	878,59	1 859,46	По фактическим данным	2 298,67	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	3 068,75	2 473,28	По фактическим данным	2 036,30	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	759,35	2 713,91	2 305,56	2 628,45	По фактическим данным	2 680,94	
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	0,00	182,00	По фактическим данным	145,54	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	2,00	0,00	19,00	По фактическим данным	0,00	
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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

	ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)									
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00				-1 058,12
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	721,73	1 413,98	По фактическим данным			768,71
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергетики	тыс. руб.	9 087,34	4 728,80	11 687,38	5 474,34				13 651,31
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,73	1,87	4,20	2,01	По фактическим данным			4,59
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	2 726,09				2 976,66
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
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	286	407	407	481	По фактическим данным			481
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	45,24	55,09	54,46	57,37				56,99
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	20,00	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	34,46	37,37				36,99
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	220,57	375,57	375,57	391,89				383,31
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	3,07	3,07	3,07	3,07				3,07
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	142,44	279,73	279,73	283,30				283,30
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	75,06	92,77	92,77	105,52				96,94
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	0,00	658,20	658,20	689,60				689,80
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	94,20	98,40	98,40	98,40				98,40
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	460,60	559,80	559,80	591,20				591,40
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00
5	Длина линий электропередач, всего	км	81,62	130,92	130,92	138,60				95,63
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	2,04	2,04	2,04	2,04				2,04
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	50,67	93,23	93,23	95,63				95,63
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	28,91	35,65	35,65	40,93				
6	Доля кабельных линий электропередач	%	72,66	78,60	78,60	76,80				
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	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				0,00
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	10,49	10,49	10,49	X		X		10,49

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 неподконтрольных 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.