

**Информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «СИБЭЛС»
за 2017 год**

Наименование организации:

ИНН: 7017299744

КПП: 540201001

Долгосрочный период регулирования: 2017 -2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2017 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	21 690,0	72 983,14	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 902,2	49 159,47	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 758,8	17 538,52	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	117,4	338,49	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	7 641,4	17 200,03	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 639,3	2 913,84	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 823,6	7 692,42	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	319,80	362,61	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	53,56	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	319,8	309,05	
1.1.3.3.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	0	99,16	
1.1.3.3.4	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.	0	4,09	
1.1.3.3.5	Услуги нотариуса	тыс. руб.	0	24,55	
1.1.3.3.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	319,8	181,26	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	76,43	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	23 489,49	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	11 134,2	23 823,67	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 277,7	6 516,10	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	858,4	2 010,94	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	272,7	11 633,14	По данным бухгалтерского учета
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 725,4	3 663,50	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1,00	1,00	
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 ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-346,4	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 639,30	2 913,84	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 041,3	6 898,45	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,22	3,89	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	1 924,49	1 772,41	

	сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	833	775	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	59,05	62,68	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	0	0	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	0	0	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	59,05	62,68	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	450,5	415,61	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	0	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	256,8	239,14	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	193,7	176,47	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	828,9	868,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	0	0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	828,9	868,7	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	147,532	141,02	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	73,65	73,54	

5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	73,88	67,485	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96,5	91,22	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	693,37	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	9,79	9,79	x