

**Информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «СИБЭЛС»
за 2018 год**

Наименование организации:

ИНН: 7017299744

КПП: 540201001

Долгосрочный период регулирования: 2017 -2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18 315,1	49 294,57	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11 224,5	30 483,85	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 988,2	16 466,95	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	120,9	727,78	
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.	7 867,3	15 739,17	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 717,3	744,53	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 907,1	9 293,93	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	329,30	3 627,61	
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.		20,19	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	329,3	3 607,42	
1.1.3.3.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.		46	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.		0	
1.1.3.3.3	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	57,7	90,16	
1.1.3.3.4	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.		45,97	
1.1.3.3.5	Услуги нотариуса	тыс. руб.		24,55	
1.1.3.3.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	271,6	3 401,20	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		117,91	

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		977,45	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 461,3	18 810,72	
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.	3 164,0	5 327,59	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	883,7	2 491,06	
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.	272,9	7 781,11	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.	4 140,6	3 210,97	
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	179,00	
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.	-1 370,7	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 717,30	744,53	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10 075,2	9 176,75	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,31	5,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	1 896,43	1 835,15	

	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	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	775	847	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	62,68	66,09	
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	62,68	66,09	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	415,61	418,04	
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.	239,14	241,57	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	176,47	176,47	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	868,70	906,20	
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.	868,70	906,20	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	141,02	141,72	
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	73,54	74,23	

5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	67,49	67,49	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91,22	91,26	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	6 276,17	6 276,17	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 276,17	6 276,17	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	9,79	9,79	x