

**Информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «СИБЭЛС»
за 2016 год**

Наименование организации:
ИНН: 7017299744
КПП: 540201001
Долгосрочный период регулирования: 2017 -2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2016 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16 495,8	16 581,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 350,7	7 259,00	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 426,1	4 476,04	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	364,8	121,05	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	2 061,3	4 354,99	Договор на оперативно-диспетчерское обслуживание капитальный ремонт оборудования и прочие услуги производственного характера. Департаментом по данной статье предусмотрен лишь кап.ремонт
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 061,3	1 781,35	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 202,4	2 084,24	Учен фонд оплаты труда АУП. Департаментом предусмотрен по данной статье фонд оплаты труда ППП
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 722,20	698,73	Фонд оплаты труда АУП учтён в статье «ФОТ»

1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		15,23	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	1 722,2	683,50	
1.1.3.3.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.		7,38	
1.1.3.3.2	Расходы на страхование	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	Расходы на услуги связи	тыс. руб.		21,08	
1.1.3.3.4	Расходы на содержание автотранспорта	тыс. руб.		9,02	
1.1.3.3.5	Услуги нотариуса	тыс. руб.		110,95	
1.1.3.3.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 722,2	535,07	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	10 145,1	9 322,48	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 739,9	3 918,16	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	669,5	524,82	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 285,7	97	Департаментом утверждена амортизация в соответствие с бух.учетом, в данной информации-налоговом учетом. По данным бухгалтерского учёта амортизация имущества составила 3 734,07
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 450,0	1 145,44	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за	тыс. руб.	0	0	

	технологическое присоединение				
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	2	2	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 061,3	1 781,35	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 327,3	844,41	Урегулированы отношения со сбытовой компанией не в полном объеме, реализованы мероприятия по снижению потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3375	482,98	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	1,87	1,75	
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.	550	660	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	29,82	39,32	
2.1	в том числе трансформаторная	МВА	0	0	

	мощность подстанций на уровне напряжения ВН				
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	29,82	39,32	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	272,9	345,13	
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.	110,5	148,93	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	162,5	196,2	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	398,4	551,3	
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.	398,4	551,3	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	91,74	115,21	
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	31,6	42,55	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	60,2	72,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого	тыс. руб.	0	0	

	комплекса на конец года				
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	%	11,12	3,81	x