

**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 "Регион-Энерго"ИНН: 2209039807КПП: 220901001Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16206,48	19392	1
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11783,42	15497,28	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1150,73	955,23	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1103,57	644,75	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	44,46	
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.	31,48	226,02	2
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9949,93	10210,2	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	682,76	4523,134	
	услуги связи		37,75	117,42	3
	услуги вневедомственной охраны		454,05	2929,06	4
	юридические услуги		12,6	94,133	5
	прочие услуги сторонних организаций		88,71	536,16	
	командировочные расходы		19,47	57,156	
	расходы на обучение		0	10	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		20,86	4,65	
	услуги банка		49,3	61,59	
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	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0	0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	460,16	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	57,31	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3250,63	4215,94	
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, в т.ч.	тыс. руб.	131,69	435,43	6
1.2.3.1	плата за аренду земли	тыс. руб.	0	206,23	
1.2.3.2	плата за аренду электросетевого имущества	тыс. руб.	0	144,9	
1.2.3.3	плата за аренду автотранспорта	тыс. руб.	0	84,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2868,48	3079,35	
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.	83,43	362,45	
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.	10,66	34,16	
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.	0	0	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	44,46	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2769,49	3563,52	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1525	1759	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1848,968 1835,683	1989,497 2064,503	
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.	145	146	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	99	99	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (110 кВ)	МВа	95	95	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	28,5	54,02	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	28,5	43,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	647,9	658,2	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения(110 кВ)	у. е.	356,9	261,9	
4.n	6-10 кВ	у. е.		396,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8,58	37,58	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	ВЛ 6-10 кВ			24,56	
	ВЛ 0,4 кВ		0,43	4,014	
	КЛ 6 кВ		8,152	9,002	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,0	24,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	14843	10310,8	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8,398	8,398	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	3,18	X	X

Примечание:

- 1-по итогам тарифного регулирования, расходы включены в НВВ в неполном объеме
- 2 лабораторные испытания электрооборудования, поверка трансформатора
- 3 оплата единого номера для обращения потребителей, почтовые расходы, интернет
- 4 оплата услуг вневедомственной охраны, данные расходы не были включены в НВВ
- 5 кадастровые работы, консультант

Генеральный директор



Гутов А.Н.