

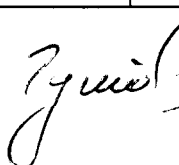
**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом долгосрочной индексации  
необходимой валовой выручки**

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	18100,54	17496,44	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	11486,72	15861,85	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1121,71	744,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1075,74	590,82	в связи с нехваткой денежных средств произведена экономия по данной статье
	канцелярские товары	тыс. руб.	13,16	12,1	
	обслуживание офисной техники	тыс. руб.	2,12	5,1	увеличение числа ПК, рост цен
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.	30,69	136,18	132,43тыс.руб.-поверка оборудования 3,75 испытание перчаток диэлектрических
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	271,12	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	9698,99	10471,07	отклонение в пределах 15 %
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	617,97	3885,94	
	услуги связи, почта	тыс. руб.	36,8	112,78	63,7 тыс. руб.-услуги сотовой связи(ВымпелКом) исключены из расчета НВВ как экономически необоснованные 26,72тыс.руб. единый бесплатный номер 10,04тыс.руб.- интернет 7,92 тыс.руб.услуги связи 4,42тыс.руб. почта
	услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	442,6	2929,06	Расходы по договору с ООО ЧОО "Дозор" исключены из НВВ как экономически необоснованные в размере 2880 тыс.руб.
	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	12,28	219,55	95 тыс.руб.- обслуживание сайта 99,05 тыс.руб. эл.подпись, консультант, 25,5тыс. руб.- юрид. консульт. услуги
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	86,48	529,16	9,6 тыс.руб. -обслуживание 1С 2,02 тыс.руб.предрейсовый осмотр 270 тыс.руб. регистрация ОС 48тыс. руб.-обслуживание видеонаблюдения 270 тыс. руб. кадастровые работы 5,73тыс. руб. услуги ТК 180,73 тыс.руб.-услуги спец.тех. 13,09 тыс. руб.-прочие
	командировочные расходы	тыс. руб.	19,47	29,17	Плановые расходы рассчитаны исходя из стоимости билета от г. Рубцовска до г. Барнаула, фактические расходы складываются исходя из затрат на бензин для заправки автомобиля
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	12	Исключены из расчета НВВ как экономически необоснованные.
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	20,34	54,22	34,5 тыс. руб. мед. осмотр 19,72 тыс. руб. спец. оценка условий труда
	Прочие расходы	тыс. руб.	48,05	760,64	
	Услуги банка	тыс. руб.	48,05	73,72	
	Гос.пошлина за регистрацию имущества	тыс. руб.	0	94	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	462	проценты к уплате по договору займа
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	130,92	Налоговые санкции

1.2	Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3458,36	5084,07	
1.2.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	286,8	334,02	
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	346,15	
1.2.3.1	плата за аренду земли	тыс. руб.	131,69	135,53	
1.2.3.2	плата за аренду электросетевого имущества	тыс. руб.	0	126,32	договора аренды электросетевого имущества
1.2.3.3	плата за аренду автотранспорта	тыс. руб.	0	84,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2948,49	3177,27	
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.	80,76	989,91	ввод в эксплуатацию электросетевых объектов
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	налог на имущество	тыс. руб.	10,62	236,72	ввод в эксплуатацию электросетевых объектов
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	
1.3	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	271,12	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3124,86	3683,07	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1547	1708	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1935,34 2104,756	2128,47 2151,69	
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.	146	93	
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.	0	59,7	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
	ВН	у.е.			
	СН1	у.е.			
	СН2	у.е.		55,24	
	НН	у.е.		4,46	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	647,9	655,9	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
	ВН	у. е.	303,9	261,9	
	СН2	у. е.	344	394	
5	Длина линий электропередач, всего	км	0	31,08	
5.n	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения	км			
	ВЛ 6-10 кВ		0	19,92	
	ВЛ 0,4 кВ		0	2,16	
	КЛ 6 кВ		0	9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,0	29,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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 <sup>3</sup>	%	3,18	X	X

Генеральный директор

 Гутов А.Н.