

**Форма раскрытия 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 «Радугагорэнерго»

ИНН: 3308004959

КПП: 330801001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 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.	38150,08	38558,38	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	23314,57	27738,46	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5547,34	7415,25	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	948,02	2283,57	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4479,02	4569,63	
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.	120,30	562,05	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	16874,02	19218,89	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	893,21	1104,32	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	12,30	325,15	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	880,91	779,17	
1.1.3.3.1	- работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	470,60	481,65	
1.1.3.3.2	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	77,90	127,04	
1.1.3.3.3	- обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	270,50	152,82	
1.1.3.3.4	- расходы на командировки	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3.5	-расходы на страхование	тыс. руб.	61,91	17,66	

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.	12428,21	10819,92	
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.	1443,60	2983,79	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5129,70	5769,99	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	530,91	751,29	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3226,60	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	524,10	108,39	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	172,90	176,72	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	723,60	-	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	26	16	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	676,80	1029,74	
1.2.12.1	- расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс. руб.	234,80	245,41	
1.2.12.2	- прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс. руб.	442,00	784,33	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2407,30	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4479,02	4569,63	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	7877,59	7713,23	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3,2823	3,280722	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./ МВт ч	2400,02	2351,08	
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.	1069	1069	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	107,28	106,06	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций 110 кВ	МВа	50	50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций 10 кВ	МВа	57,28	56,06	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	963,17	956,782	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 110 кВ	у.е.	22,18	22,18	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 10 кВ	у.е.	751,57	738,99	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 0,4 кВ	у.е.	189,42	195,612	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2249,94	2279,452	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям 110 кВ	у.е.	306,50	248,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям 10 кВ	у.е.	1943,44	2030,852	
5	Длина линий электропередач, всего	км	300,33	299,76	
5.1	в том числе длина линий электропередач 110 кВ	км	13,86	13,86	

5.2	в том числе длина линий электропередач 10 кВ	км	214,73	211,14	
5.3	в том числе длина линий электропередач 0,4 кВ	км	71,74	74,76	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,2	93,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года (с НДС)	тыс. руб.	4093,03	3992,17	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	6,25	x	x

И.о. директора



П.А. Волков