

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

Открытое акционерное общество «Радужнинские городские электрические сети» (ОАО «РГЭС»)

Наименование организации:

ИНН: 8609004670

КПП: 860901001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		отклонение	Примечание ***
			план *	факт **		
I	Структура затрат	х	х	х		х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	344 142,75	326 438,29	0,95	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	148 079,71	156 246,85	1,06	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 689,35	19 106,32	1,08	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 565,58	3 325,68	0,93	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	12 230,99	12 229,73	1,00	
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.	707,57	2 408,67	3,40	кап.ремонты: ВЛ 35 кВ, крыши произв.здания
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	707,57	2 371,66	3,35	
1.1.1.4	электроэнергия нахоз. нужды	тыс. руб.	1 185,21	1 142,24	0,96	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	117 046,16	124 197,35	1,06	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	115 875,70	122 955,38	1,06	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 715,25	12 543,89	0,99	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 242,48	4 136,53	0,79	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 472,77	8 407,36	1,13	
1.1.3.3.1	ремонт ОС	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	672,95	675,16	1,00	
1.1.3.3.3	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	256,54	219,86	0,86	
1.1.3.3.4	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	214,82	215,16	1,00	
1.1.3.3.5	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	260,61	240,47	0,92	
1.1.3.3.6	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	2 977,38	2 346,58	0,79	
1.1.3.3.7	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	370,32	598,03	1,61	дополн. командировки в связи с судебными делами
1.1.3.3.8	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	209,46	277,65	1,33	дополнит. подготовка специалистов по электробезопасности
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	259,64	230,95	0,89	
1.1.3.3.10	другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 251,05	3 603,50	1,60	тех. освидетельствование ОС согласно п.1.5.2. Правил тех. эксплуат. эл.станций и сетей РФ, энергоаудит, доп.обслуживание 1С Предприятие
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	628,95	399,29	0,63	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	149 453,76	170 191,44	1,14	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	302,53	0,00	0,00	
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	35 797,15	34 630,13	0,97	
1.2.4.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	35 439,18	34 283,83	0,97	
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00		
1.2.6.	Амортизация	тыс. руб.	56 694,58	63 515,48	1,12	
1.2.7.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	35 127,46	35 127,46	1,00	
1.2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	8 781,86	20 949,30	2,39	
1.2.9.	Прочие налоги	тыс. руб.	10 753,21	11 750,40	1,09	
1.2.9.1	транспортный налог	тыс. руб.	182,76	225,14	1,23	приобретение ОС
1.2.9.2	налог на имущество	тыс. руб.	9 010,03	10 701,43	1,19	
1.2.9.3	плата за землю	тыс. руб.	1 560,42	823,83	0,53	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	21,16	2 189,41	103,47	стоительство КТПН, линий эл.передач для подключения льготной категории заявителей
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	55	120	2,18	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		отклонение	Примечание ***
			план *	факт **		
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.	0,00	0,00		
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 975,81	2 029,26	1,03	
1.2.12.1.	Теплоэнергия	тыс. руб.	1 975,81	2 029,26	1,03	
1.2.12.2.	% за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	в связи с дефицитом денежных средств, так как ГП ОАО «ЮГЭК» не оплачивались услуги по передаче электроэнергии
1.3.	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	46 609,28		0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + 1.1.1.3.1+пункт 1.1.2.1 + пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	164 253,44	171 840,60	1,05	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	31 418,47	30 828,61	0,98	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	17 296,06	17 995,06	1,04	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт.ч.	1,81651	1,71317	0,94	
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.	2706	2777	1,03	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	318,62	320,171	1,00	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций:					
2.1.	на уровне напряжения СН1	МВа	189,9	189,9	1,00	
2.2.	на уровне напряжения СН2	МВа	128,72	130,271	1,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	936,96	939,22	1,00	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач:					
3.1.	на уровне напряжения СН1	у.е.	161,77	161,75	1,00	
3.2.	на уровне напряжения СН2	у.е.	433,43	433,15	1,00	
3.3.	на уровне напряжения НН	у.е.	341,76	344,32	1,01	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 571,51	4 599,71	1,01	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям:					
4.1.	на уровне напряжения СН1	у.е.	2 581,00	2 600,20	1,01	
4.2.	на уровне напряжения СН2	у.е.	1 990,51	1 999,51	1,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	418,86	419,81	1,00	
	в том числе длина линий электропередач на : :					
5.1.	уровне напряжения СН1	км	97,92	97,92	1,00	
5.2.	уровне напряжения СН2	км	179,95	179,77	1,00	
5.3.	уровне напряжения НН	км	140,99	142,13	1,01	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,51	49,56	1,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 805,08	2 449,15	0,87	
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*****	%	5,193	x		x

Генеральный директор ОАО "РГЭС"

К.А.Добровольский

***Пояснения при наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов