

Отчет об исполнении инвестиционной программы открытого акционерного общества "Радужские городские электрические сети" за 2016 год, млн. рублей с НДС
(предоставляется ежегодно)

Приложение № 6.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

Утверждаю
Генеральный директор ОАО "РГЭС"

Добровольский К.А.
2017г.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования, млн. руб. за 2016 г. (отчетный год)		Освоено (закрыты астами выполненных работ) млн. рублей	Выдано (оформлено астами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Остаток профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***				Причины отклонений
			всего					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
ВСЕГО		108,26	108,26	108,24	108,24	108,24	0,02	-0,02	-0,02	0,00	0,02	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, согласно утвержденной инвестиционной программе	87,52	87,52	87,92	87,92	87,92	-0,40	0,40	0,46	0,00	0,44	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, согласно утвержденной инвестиционной программе	87,52	87,52	87,92	87,92	87,92	-0,40	0,40	0,46	0,00	0,44	
1.1.1.	ВЛ-35кВ ф.ф. 3,6 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	1,73	1,73	1,50	1,50	1,50	0,23	-0,23	-13,04		-0,23	уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.2.	ВЛ 35кВ ф.ф. 2,5 ПС 110/35/10кВ «Промзона»	16,70	16,70	17,04	17,04	17,04	-0,34	0,34	2,04		0,34	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.3.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-62 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №14	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	-0,02	0,02	1,82		0,02	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.4.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-23 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №11	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.5.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-25 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №4	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.6.	ТП-42	0,78	0,78	0,84	0,84	0,84	-0,06	0,06	7,69		0,06	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.7.	ТП-63	1,97	1,97	2,01	2,01	2,01	-0,04	0,04	2,03		0,04	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.8.	ТП-71	1,96	1,96	2,09	2,09	2,09	-0,13	0,13	6,63		0,13	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.9.	ТП-74	1,15	1,15	1,09	1,09	1,09	0,06	0,00	0,00		0,00	уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.10.	ТП-93	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.11.	КТПН-102	0,76	0,76	0,78	0,78	0,78	-0,02	0,00	0,00		0,00	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.12.	ПС 35/6кВ «Котельная-4»	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.13.	ПС 35/10кВ «Город-3»	5,62	5,62	6,38	6,38	6,38	-0,76	0,76	13,52		0,76	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.14.	ПС 35/10кВ «Котельная-3»	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	0,00	0,00	0,00		0,00	уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.15.	ПС 35/6кВ «Рославльская»	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.16.	ПС 35/6кВ «Поволянская»	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.17.	ПС 35/6кВ «Лесная»	7,75	7,75	7,74	7,74	7,74	0,01	-0,01	-0,13		-0,01	уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.18.	РП-4	8,97	8,97	8,98	8,98	8,98	-0,01	0,01	0,06		0,01	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.19.	РП-9	12,62	12,62	11,95	11,95	11,95	0,67	-0,67	-5,35		-0,67	уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.20.	ТП-23	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.2.	Создание систем противоаварийной и резервной											
1.3.	Создание систем телемеханики и связи											
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной											
2.	Новое строительство	3,31	3,31	2,89	2,89	2,89	0,42	-0,42	-12,69	0,00	-0,42	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Прочее новое строительство	3,31	3,31	2,89	2,89	2,89	0,42	-0,42	-12,69	0,00	-0,42	
2.2.1.	Кабельные линии	3,31	3,31	2,89	2,89	2,89	0,42	-0,42	-12,69	0,00	-0,42	
2.2.1.1.	2КЛ-0,4кВ от ТП-12 до Детской школы искусств	3,31	3,31	2,89	2,89	2,89	0,42	-0,42	0,00		-0,42	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
2.2.2.	Воздушные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.3.	ПС, ТП, ПС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Спецтехника	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Справочно:												
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы											

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

**Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы открытого
(представляется ежегодно)**

Утверждаю
генеральный директор ОАО "РГЭС"

Добровольский К.А.
" " " 2017г.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования за 2016 год		Причины отклонений
		всего		
		план*	факт**	
1	Собственные средства	108,26	108,24	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе	108,26	108,24	
	-на дополнительно выполненные объемы			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	41,45	41,43	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	41,45	41,43	
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	0	0	
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	0	0	
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	
1.2.	Амортизация	66,81	66,81	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	66,81	66,81	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе			
	-на дополнительно выполненные объемы			
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	
1.3.	Возврат НДС	0	0	
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе	0	0	
	-на дополнительно выполненные объемы			
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0	0	
2.1.	Кредиты	0	0	
2.2.	Облигационные займы	0	0	
2.3.	Займы организаций	0	0	
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	
2.6.	Использование лизинга	0	0	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	
	ВСЕГО источников финансирования	108,26	108,24	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе	108,26	108,24	
	-на дополнительно выполненные объемы			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДГПМ			
	вне ДГПМ			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

