

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала акционерного общества "Городские электрические сети" "Раужинские городские электрические сети" за 2017 год, млн. рублей с НДС (предоставляется ежегодно)



Утверждаю
Круг А.П.
2018г.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования, млн. руб. за 2017 г. (отчетный год)		Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей	Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонения**				Причины отклонения
			всего					млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***						уточнения по результатам утвержденной ПСД	уточнения по результатам заключенных договоров	
ВСЕГО,		114,58	114,58	114,58	79,27	78,39	0,00	0,00	0,00	-1,57	1,56	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция, согласно утвержденной инвестиционной программе	102,56	102,56	100,61	70,21	70,21	0,00	-1,95	-1,90	-1,59	-0,37	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности, согласно утвержденной инвестиционной программе	102,56	102,56	100,61	70,21	70,21	0,00	-1,95	-1,90	-1,59	-0,37	
1.1.1.	ВЛ-35кВ ф. ф. 1,3 ПС 110/35/10кВ «Раужинка»	12,82	12,82	12,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	
1.1.2.	ВЛ-10кВ ф. 211 ПС 110/35/10кВ «Промысла»	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,00	0,00	-0,41	0,00	0,00	
1.1.3.	ВЛ-10кВ ф. 4 ПС «Котельная-3»	0,35	0,35	0,39	0,39	0,39	0,00	0,04	10,48	0,00	0,04	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.4.	ВЛ-6кВ ф. 16 КРУН Варьеган	2,07	2,07	1,98	1,98	1,98	0,00	-0,09	-4,35	0,00	-0,09	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.5.	ПС 35/6кВ «Кирпичная»	38,64	38,64	36,59	36,59	36,59	0,00	-2,05	-5,31	-2,05	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.6.	ПС 35/6кВ «Пославская»	8,32	8,32	9,40	9,40	9,40	0,00	1,08	12,93	1,08	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.7.	ТП-61	2,45	2,45	2,71	2,71	2,71	0,00	0,26	10,61	0,26	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.8.	КТПН-139	9,52	9,52	9,43	9,43	9,43	0,00	-0,09	-0,95	0,00	-0,09	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.9.	ТП-1001	2,85	2,85	2,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.10.	ТП-1002	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	уточнение стоимости по результатам закупочных процедур
1.1.11.	КТПН-46	0,87	0,87	0,64	0,64	0,64	0,00	-0,23	-26,44	0,00	-0,23	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки материалов и оборудования
1.1.12.	КТПН-148	2,10	2,10	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.13.	2КЛ-0,4кВ от ТП-42 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №1	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,00	0,02	6,67	0,03	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.14.	2КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №19	0,96	0,96	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.15.	2КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №29	1,06	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.16.	2КЛ-0,4кВ от ТП-63 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №1	0,42	0,42	0,35	0,35	0,35	0,00	-0,07	-16,67	-0,07	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.17.	2КЛ-0,4кВ от ТП-64 до ВРУ-0,4кВ ж.д. №5	0,40	0,40	0,35	0,35	0,35	0,00	-0,05	-12,50	-0,05	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.18.	ВЛ-10кВ ф. 112 ПС 110/35/10кВ «Промысла»	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.19.	ВЛ-10кВ ф. 205 ПС 110/35/10кВ «Промысла»	1,29	1,29	1,30	1,30	1,30	0,00	0,01	0,78	0,00	0,00	
1.1.20.	ТП-7	4,37	4,37	4,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.21.	КТП-140	1,49	1,49	1,16	1,16	1,16	0,00	-0,33	-22,15	-0,33	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.22.	ПС 35/10кВ «Лачная»	1,37	1,37	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.23.	ПС 35/6кВ «Новославская»	1,39	1,39	1,38	1,38	1,38	0,00	-0,01	-1,08	-0,02	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.24.	ТП-11	1,14	1,14	1,15	0,00	0,00	0,00	0,01	0,44	0,00	0,00	
1.1.25.	ТП-18А	1,31	1,31	1,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.26.	ТП-25	2,17	2,17	1,74	1,74	1,74	0,00	-0,43	-19,82	-0,43	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
1.1.27.	ТП-74	1,65	1,65	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.	Создание систем противоаварийной и релейной											
1.3.	Создание систем телемеханики и связи											
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной											
2.	Новое строительство	5,77	5,77	5,80	0,89	0,00	0,00	0,02	0,36	0,03	0,00	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	5,77	5,77	5,80	0,89	0,00	0,00	0,02	0,36	0,03	0,00	
2.1.1.	2 КЛ-6кВ от ТП-12 до ТП-22	4,95	4,95	4,95	0,04	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,00	0,00	
2.1.2.	2 КЛ-6кВ от ТП-25 до ТП-21	0,41	0,41	0,42	0,42	0,00	0,00	0,01	2,20	0,01	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
2.1.3.	2 КЛ-6кВ от ТП-22 до ТП-21	0,41	0,41	0,43	0,43	0,00	0,00	0,02	3,90	0,02	0,00	уточнение стоимости по результатам ПСД
2.2.	Прочее новое строительство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.	Кабельные линии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	6,25	6,25	8,18	8,18	8,18	0,00	1,93	30,88	0,00	1,93	уточнение стоимости по результатам заключенных договоров поставки спецтехники
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 филиала (представляется ежегодно)

Утверждаю
Главный инженер филиала АО "Горэлектросеть" "РГЭС"

Крот А.П.
2018г.



№№	Источник финансирования	Объем финансирования за 2017 год		Причины отклонений
		всего		
		план*	факт**	
1	Собственные средства	114,58	114,58	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе	114,58	114,58	
	-на дополнительно выполненные объемы			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	4,39	4,48	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	4,39	4,48	
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	110,10	110,10	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	110,10	110,10	
	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	0,09	0	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе	0,09	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	114,58	114,58	
	в том числе:			
	-согласно утвержденной инвестиционной программе	114,58	114,58	
	-на дополнительно выполненные объемы			
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.