

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
I квартал 2017 года



№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2017 год								Освоено (закрыто актами выполненными работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	Отклонение***				Причины отклонений
			всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		всего	за отчетный квартал		млн. рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт						уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО		13,750	-	3,436	-	3,436	-	3,438	-	3,440	-	-	-	13,750	- 13,750	-100%			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	11,331	-	2,832	-	2,832	-	2,833	-	2,834	-	-	-	11,331	- 11,331	-100%			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	11,331	-	2,832	-	2,832	-	2,833	-	2,834	-	-	-	11,331	- 11,331	-100%			
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	3,723	-	0,930	-	0,930	-	0,931	-	0,932	-	-	-	3,723	- 3,723	-100%			Выполнение работ, установка оборудования и ввод в эксплуатацию РП-1 полностью завершено в 2016 году. Средства, предусмотренные в тарифе по данной статье затрат, израсходованы в большем объеме, по сравнению с запланированным и учтенным в тарифе на 2016 год.
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	7,608	-	1,902	-	1,902	-	1,902	-	1,902	-	-	-	7,608	- 7,608	-100%			Выполнение работ, установка оборудования и ввод в эксплуатацию РП-2 планируется в 4 квартале 2017 года. В 1 квартале была проведена подготовка и корректировка технического задания и закупочной документации для проведения торгов по поставке и установке оборудования РП-2.
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2	Новое строительство	-	2,419	-	0,604	-	0,604	-	0,605	-	0,606	-	-	-	2,419	- 2,419	-100%			
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	0,314	-	0,078	-	0,078	-	0,079	-	0,079	-	-	-	0,314	- 0,314	-100%			
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	0,314	-	0,078	-	0,078	-	0,079	-	0,079	-	-	-	0,314	- 0,314	-100%			Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ планируется вводить в эксплуатацию во 2-3 кварталах 2017 года.
2.2	Прочее новое строительство	-	2,104	-	0,526	-	0,526	-	0,526	-	0,53	-	-	-	2,104	- 2,104	-100%			
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	1,402	-	0,350	-	0,350	-	0,351	-	0,351	-	-	-	1,402	- 1,402	-100%			Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри (в соответствии с требованиями ПП РФ № 861 от 27.12.2004) выполнены в 2015-2016 гг. Построена КВЛЭП в рамках технологического присоединения заявителей до 15 кВт в Микрорайоне индивидуальной застройки г. Нерюнгри. Средства, предусмотренные в тарифе по данной статье затрат, израсходованы в большем объеме, по сравнению с запланированным и учтенным в тарифе на 2016 год.
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,702	-	0,176	-	0,176	-	0,175	-	0,175	-	-	-	0,702	- 0,702	-100%			Выполнение мероприятий по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей планируется в 4 квартале 2017 года.

* В ценах отчетного года.

** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.

*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

**Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
I квартал 2017 года**



№№	Наименование объекта*	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики объектов																
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Генерирующие объекты						Подстанции						Линии электропередачи				
																						год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	теплопроизводительность, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВт, МВА, кВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	прожектанность, км				
	ВСЕГО	13,750					-	-	-	-	-	-13,75					-	-	-	-	-																	
1	Техническое перевооружение и реконструкции	11,331					-	-	-	-	-	-11,331					-	-	-	-	-																	
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	11,331					-	-	-	-	-	-11,331					-	-	-	-	-																	
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	3,723					-	-	-	-	-	-3,723					-	-	-	-	-																	
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	7,608					-	-	-	-	-	-7,608					-	-	-	-	-																	
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-					-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-																	
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-					-	-	-	-	-	-					-	-	-	-	-																	
2	Новое строительство	2,419					-	-	-	-	-	-2,418					-	-	-	-	-																	
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	0,314					-	-	-	-	-	-0,314					-	-	-	-	-																	
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭ	0,314					-	-	-	-	-	-0,314					-	-	-	-	-																	
2.2	Прочее новое строительство	2,104					-	-	-	-	-	-2,104					-	-	-	-	-																	
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	1,402					-	-	-	-	-	-1,402					-	-	-	-	-																	
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,702					-	-	-	-	-	-0,702					-	-	-	-	-																	

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
I квартал 2017 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2017 год										Причины отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	13,750	-	3,436	-	3,436	-	3,438	-	3,440	-	В I квартале 2017 года были проведены подготовительные работы. Фактическое выполнение запланировано на 2 - 4 кварталы 2017 года.
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	10,769	-	2,692	-	2,692	-	2,692	-	2,693	-	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	10,769	-	2,692	-	2,692	-	2,692	-	2,693	-	
1.1.2.	в т. ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	Амортизация	0,814	-	0,203	-	0,203	-	0,204	-	0,204	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	-	0,203	-	0,203	-	0,204	-	0,204	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,097	-	0,524	-	0,524	-	0,524	-	0,525	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	-	0,017	-	0,017	-	0,018	-	0,018	-	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям	0,070	-	0,017	-	0,017	-	0,018	-	0,018	-	
1.4.2.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ВСЕГО источников финансирования	13,750	-	3,436	-	3,436	-	3,438	-	3,440	-	
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Накопленным итогом за год.

Отчет о вводах/ выводах объектов
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
I квартал 2017 года



Утверждаю
И.О. генерального директора ЗАО "НРЭС"

О.А. Третьяков
20__ г.
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.					МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				
1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭиИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Отчет о техническом состоянии объекта
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
I квартал 2017 года

И.о. генерального директора ЗАО "НЭС"
О.А. Третьяков
г. Нерюнгри
М.П.



№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики				Сроки реализации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	иные объекты	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)
1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	34,6				2016	2017	+	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	34,6				2017	2018	+	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	34,6				2018	2019	+	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	34,6				2019	2020	+	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ				95	2016	2020	+	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри			0,6		2015	2016	+	-	+	+
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей			0,2		2019	2020	-	-	-	-