

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
2018 год



Утверждаю
И.о. генерального директора ЗАО "НРЭС"
О.А. Третьяков
2018 г.
М. П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2018 год										Освоено (закрыто актами выполненных 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	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		13,889	14,127	3,472	0,891	3,472	7,242	3,473	-	3,472	5,993	14,127	-	14,127	-	-	0,238	0,238	2%			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	12,172	12,963	3,043	0,635	3,043	6,335	3,043	-	3,042	5,993	12,963	-	12,963	-	-	0,790	0,790	6%			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	12,172	12,963	3,043	0,635	3,043	6,335	3,043	-	3,042	5,993	12,963	-	12,963	-	-	0,790	0,790	6%			
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	2,397	-	0,727	-	-	-	-	-	1,670	2,397	-	2,397	-	-	2,397	2,397	100%			
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	5,562	3,712	1,391	-0,117	1,391	-	1,391	-	1,390	3,830	3,712	-	3,712	-	1,849	- 1,849	-33%				
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	6,611	6,853	1,653	0,025	1,653	6,335	1,653	-	1,652	0,493	6,853	-	6,853	-	-	0,242	0,242	- 5,20			
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2	Новое строительство	-	1,717	1,164	0,429	0,257	0,429	0,908	0,430	-	0,430	-	1,164	-	1,164	-	-	0,553	- 0,553	-32%			
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%			
2.2	Прочее новое строительство	-	1,403	1,164	0,351	0,257	0,351	0,908	0,351	-	0,35	-	1,164	-	1,164	-	-	0,238	- 0,238	-17%			
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	0,935	-	0,234	-	0,234	-	0,234	-	0,233	-	-	-	-	-	-	0,935	- 0,935	-100%			Работы выполнены в 2015-2016гг.
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,468	1,164	0,117	0,257	0,117	0,908	0,117	-	0,117	-	1,164	-	1,164	-	-	0,696	0,696	149%			

* 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 источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
2018 год

Утверждаю
И.о. генерального директора ЗАО "НРЭС"
О.А. Третьяков
2018 г.
М. П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2018 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	13,890	14,127	3,472	0,891	3,472	7,242	3,474	-	3,470	5,993	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	10,887	12,260	2,722	0,671	2,722	6,039	2,722	0,000	2,721	5,549	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	10,887	12,260	2,722	0,671	2,722	6,039	2,722	0,000	2,721	5,549	
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	0,814	0,203	0,203	0,203	0,203	0,204	0	0,2035	0,408	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,814	0,203	0,203	0,203	0,203	0,204	0,000	0,204	0,408	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,119	0,983	0,530	-	0,530	0,983	0,530	-	0,529	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,070	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018	0,000	0,018	0,036	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям	0,070	0,070	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018	0,000	0,018	0,036	
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	13,890	14,127	3,472	0,891	3,472	7,242	3,474	-	3,470	5,993	
	для ОГК/ПГК, 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"
2018 года**



Утверждаю
И.о. генерального директора ЗАО "НРЭС"
С.А. Третьяков
20/18 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	2018 г	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018 г	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018 г	1 кв	2 кв	3 кв	4 кв	2018 г		
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	-	-	-	-	34,6 МВА	34,6 МВА	-	-	-	34,6 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	34,6 МВА	-	-	-	34,6 МВА	34,6 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	-	-	-	-	-	1,134 км	-	-	1,134 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет о техническом состоянии объекта
ЗАО "Черюньгринские районные электрические сети"
2018 год**

И.о. генерального директора ЗАО "ЧРЭС"  Утверждаю
О.А. Третьяков

№ 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	2018	+	-	-	-
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. Черюньгри			0,6		2015	2016	+	-	-	-
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей			1,134		2017	2018	+	-	-	-