

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



Утверждаю  
Генеральный директор ЗАО "НЭЭС"  
Н.М. Мамруков  
2018 г.  
М. П.

№.№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2018 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	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	
	<b>ВСЕГО</b>		13,890	9,109	3,472	1,591	3,472	6,446	3,473	1,071	3,473	-	9,109	1,071	9,109	1,071	4,782	- 4,782	-34%			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	12,173	7,683	3,043	1,236	3,043	6,446	3,043	-	3,043	-	7,683	-	7,683	-	4,490	- 4,490	-37%			
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	12,173	7,683	3,043	1,236	3,043	6,446	3,043	-	3,043	-	7,683	-	7,683	-	4,490	- 4,490	-37%			
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	0,858	-	0,858	-	-	-	-	-	-	0,858	-	0,858	-	0,858	0,858	100%			
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	5,562	0,378	1,391	0,378	1,391	-	1,391	-	1,391	-	0,378	-	0,378	-	5,184	- 5,184	-93%			Выполнение запланировано на IV квартал 2018 г.
1.1.3.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	6,611	6,446	1,653	-	1,653	6,446	1,653	-	1,65	-	6,446	-	6,446	-	0,165	- 0,165	- 4,79			
2	Новое строительство	-	1,717	1,426	0,429	0,355	0,429	-	0,430	1,071	0,430	-	1,426	1,071	1,426	1,071	0,291	- 0,291	-17%			
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	1,426	0,351	0,355	0,351	-	0,351	1,071	0,35	-	1,426	1,071	1,426	1,071	0,023	0,023	2%			
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	0,935	-	0,234	-	0,234	-	0,234	-	0,234	-	-	-	-	-	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	1,426	0,117	0,355	0,117	-	0,117	1,071	0,117	-	1,426	1,071	1,426	1,071	0,958	0,958	205%			

\* 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"  
III квартал 2018 года



Утверждаю  
Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н.М. Махмуков  
20 11  
М.П.

№№	Наименование объекта*	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыты актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики объектов																			
		Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	теплодающая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВА, кВт	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	прочая информация	Иные объекты						
	<b>ВСЕГО</b>	13,890	-	-	-	-	1,071	-	1,071	-	-	-	-	-	-	-12,820	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	12,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-12,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	12,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-12,173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	5,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	6,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,611	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	<b>Новое строительство</b>	1,717	-	-	-	-	1,071	-	1,071	-	-	-	-	-	-	0,647	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭ ИИ	0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.2	<b>Прочее новое строительство</b>	1,403	-	-	-	-	1,071	-	1,071	-	-	-	-	-	-	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,935	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,935	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,468	-	-	-	-	1,071	-	1,071	-	-	-	-	-	-	0,603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2018	25	дерево	СИП-2	0,9

\* 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"  
III квартал 2018 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2018 год										Планы отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>13,890</b>	<b>9,109</b>	<b>3,472</b>	<b>1,591</b>	<b>3,472</b>	<b>6,446</b>	<b>3,474</b>	<b>1,071</b>	<b>3,473</b>	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	10,887	7,057	2,722	1,129	2,722	5,243	2,722	0,685	2,722	-	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	10,887	7,057	2,722	1,129	2,722	5,243	2,722	0,685	2,722	-	
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	0,61	0,203	0,203	0,203	0,203	0,204	0,204	0,204	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,61	0,203	0,203	0,203	0,203	0,204	0,204	0,204	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,119	1,390	0,530	0,243	0,530	0,983	0,530	0,164	0,529	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,052	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018	0,018	0,018	-	
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям	0,070	0,052	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018	0,018	0,018	-	
1.4.2.	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>2.</b>	<b>Привлеченные средства, в т. ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>13,890</b>	<b>9,109</b>	<b>3,472</b>	<b>1,591</b>	<b>3,472</b>	<b>6,446</b>	<b>3,474</b>	<b>1,071</b>	<b>3,473</b>	-	
	для ОГК/ТЭК, 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"  
III квартал 2018 года



Генеральный директор ЗАО "НРЭС"

Н. П. Мамруков

2018 г.  
М. П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				2018 г.	МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				2018 г.	МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				2018 г.	МВт, Гкал/час, км, МВА, шт.				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.	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	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"  
III квартал 2018 года**

  
 Утверждаю  
 Генеральный директор ЗАО "НРЭС"  
 Н.М. Мамруков  
 2018 г.  
 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			0,9		2019	2020	+	-	+	+