

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"  
II квартал 2016 года



Генеральный директор ЗАО "НРЭС"  
И.М. Мамруков  
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2016 год										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода*	млн. рублей	%	в том числе за счет		Причины отклонений	
			всего		I кв		2 кв		3 кв		4 кв		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупок процедур		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт											
	<b>ВСЕГО</b>		9,047	7,939	2,262	6,824	2,262	1,116	2,262	-	2,262	-	3,476	3,476	3,476	3,476	1,108	-	1,108	-12%			
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>	-	6,628	4,463	1,657	3,348	1,657	1,116	1,657	-	1,657	-	-	-	-	-	2,165	-	2,165	-33%			
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	6,628	4,463	1,657	3,348	1,657	1,116	1,657	-	1,657	-	-	-	-	-	2,165	-	2,165	-33%			
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	6,628	4,463	1,657	3,348	1,657	1,116	1,657	-	1,657	-	-	-	-	-	2,165	-	2,165	-33%			
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
<b>2</b>	<b>Новое строительство</b>	-	2,419	3,476	0,605	3,476	0,605	-	0,605	-	0,605	-	3,476	3,476	3,476	3,476	1,057	-	1,06	44%			
<b>2.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>	-	0,314	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	-	-	-	-	0,314	-	0,31	-			
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭиИ	-	0,314	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	0,079	-	-	-	-	-	0,314	-	0,31	-			
<b>2.2</b>	<b>Прочее новое строительство</b>	-	2,104	3,476	0,526	3,476	0,526	-	0,526	-	0,526	-	3,476	3,476	3,476	3,476	1,372	-	1,37	65%			
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	1,402	3,476	0,351	3,476	0,351	-	0,351	-	0,351	-	3,476	3,476	3,476	3,476	2,074	-	2,07	148%			
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,702	-	0,176	-	0,176	-	0,176	-	0,176	-	-	-	-	-	0,702	-	0,70	-			

\* 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"  
II квартал 2016 года



Утверждаю  
Сигизмунд Владимирович  
М. П.  
28.06

№№	Наименование объекта*	Планируемый объем финансирования, млн руб.*					Фактически профинансировано, млн руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн руб.					Фактически освоено (выкато актами выполненных работ), млн руб.					Технические характеристики выполненных объектов										Иные объекты					
		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	температура, град. С	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Максимальная мощность, МВт	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Время, к/сут. работы	Протяженность, км			
	<b>ВСЕГО</b>	9,047					7,939	0,096	2,233	5,215	0,395	-1,108				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395																	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	6,628					4,463	-	-	4,463	-	-2,165				-	-	-	-	-																	
1.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	6,628					4,463	-	-	4,463	-	-2,165				-	-	-	-	-																	
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	6,628					4,463	-	-	4,463	-	-2,165				-	-	-	-	-																	
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-					-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-																	
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-					-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-																	
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-					-	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-																	
2	Новое строительство	2,419					3,476	0,096	2,233	0,752	0,395	1,057				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395																	
2.1	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	0,314					-	-	-	-	-	-0,314				-	-	-	-	-																	
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИНС КУ	0,314					-	-	-	-	-	-0,314				-	-	-	-	-																	
2.2	Прочее новое строительство	2,104					3,476	0,096	2,233	0,752	0,395	1,372				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395																	
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	1,402					3,476	0,096	2,233	0,752	0,395	2,074				3,476	0,096	2,233	0,752	0,395					2015	25	1	630	2015	25	ж/б	ААБ2Л-10 3*95, СИП-4 4*120	0,6				
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"  
II квартал 2016 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2016 год									
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.	
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	<b>Собственные средства</b>	9,047	7,939	2,262	6,824	2,262	1,116	2,262	-	2,262	-
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	6,783	6,110	1,696	5,561	1,696	0,549	1,696	-	1,696	-
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,783	6,110	1,696	5,561	1,696	0,549	1,696	-	1,696	-
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	0,408	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	-	0,204	-
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	0,408	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	-	0,204	-
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Возврат НДС	1,380	1,386	0,345	1,041	0,345	0,345	0,345	-	0,345	-
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	0,036	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	0,018	-
1.4.1.	в т.ч. средства от техприсоединение потребителей к эл/сетям	0,070	0,036	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	0,018	-
1.4.2.	в т.ч. средства доэмиссии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	<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>9,047</b>	<b>7,939</b>	<b>2,262</b>	<b>6,824</b>	<b>2,262</b>	<b>1,116</b>	<b>2,262</b>	<b>-</b>	<b>2,262</b>	<b>-</b>
	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"  
II квартал 2016 года



№ 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	-	-	5 шт	-	5 шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,6 км	-	-	-	0,6 км	0,6 км	-	-	-	0,6 км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"  
II квартал 2016 года



№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики				Сроки реали- зации проекта		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощ- ность, МВт, МВА	выра- ботка, млн. кВт/ч	длина ВЛ, км	иные объекты	Год начала строи- тельства	Год ввода в эксплуа- тацию	Утверж- денная проектно- сметная докумен- тация (+; -)	Заклю- чение Главгос- эксперти- зы России (+; -)	Оформлен- ный в соот- ветствии с законо- дательст- вом земле- отвод (+; -)	Разреше- ние на строи- тельство (+; -)
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	-	-	-	-