

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС
ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети"
II квартал 2020 года



№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования 2020 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		14,207	1,836	3,552	1,596	3,552	0,240	3,552	-	3,552	-	1,493	-	1,493	1,493	12,371	- 12,371	-87%	-	-	
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	8,790	-	2,198	-	2,198	-	2,198	-	2,198	-	-	-	-	-	8,790	- 8,790	-100%	-	-	
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	8,790	-	2,198	-	2,198	-	2,198	-	2,198	-	-	-	-	-	8,790	- 8,790	-100%	-	-	
1.1.1.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.3.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4.	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	-	8,790	-	2,198	-	2,198	-	2,198	-	2,198	-	-	-	-	-	8,790	- 8,790	-100%	-	-	Проводится закупочная процедура.
2	Новое строительство	-	5,417	1,836	1,354	1,596	1,354	0,240	1,354	-	1,354	-	1,493	-	1,493	1,493	3,581	- 3,581	-66%	-	-	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	4,716	0,343	1,179	0,103	1,179	0,240	1,179	-	1,179	-	-	-	-	-	4,373	- 4,373	-93%	-	-	
2.1.1.	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	4,716	0,343	1,179	0,103	1,179	0,240	1,179	-	1,179	-	-	-	-	-	4,373	- 4,373	-93%	-	-	Проводится закупочная процедура.
2.2	Прочее новое строительство	-	0,701	1,493	0,175	1,493	0,175	-	0,175	-	0,175	-	1,493	-	1,493	1,493	- 0,793	0,793	113%	-	-	
2.2.1.	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	0,467	1,493	0,117	1,493	0,117	-	0,117	-	0,117	-	1,493	-	1,493	1,493	- 1,027	1,027	220%	-	-	Проводится закупочная процедура.
2.2.2.	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	-	0,234	-	0,059	-	0,059	-	0,059	-	0,059	-	-	-	-	-	0,234	- 0,234	-100%	-	-	Проводится закупочная процедура.

* 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 2020 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.					Технически освоенные (или созданные) объекты										Иные объекты, шт										
		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	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт.	Мощность, МВт, кВт	Средняя нагрузка в эксплуатацию		Нормативный срок службы, лет	Марка кабеля, провода, км	прожекторность, км							
	ВСЕГО	14,207	-	-	-	-	0,240	-	-	0,240	-	-	-	-	-	-13,966	-	-	-	-	-																				
1	Техническое перевооружение и реконструкция	8,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,790	-	-	-	-	-																				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	8,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,790	-	-	-	-	-																				
1.1.1	Техническое перевооружение (модернизация) РП-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																				
1.1.2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																				
1.1.3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																				
1.1.4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5	8,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-8,790	-	-	-	-	-																				
2	Новое строительство	5,417	-	-	-	-	0,240	-	-	0,240	-	-	-	-	-	-5,176	-	-	-	-	-																				
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	4,716	-	-	-	-	0,240	-	-	0,240	-	-	-	-	-	-4,476	-	-	-	-	-																				
2.1.1	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИ	4,716	-	-	-	-	0,240	-	-	0,240	-	-	-	-	-	-4,476	-	-	-	-	-																				
2.2	Прочее новое строительство	0,701	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,701	-	-	-	-	-																				
2.2.1	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	0,467	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,467	-	-	-	-	-																				
2.2.2	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-0,234	-	-	-	-	-																				

* 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 2020 года



№№	Источник финансирования	Объем финансирования 2020 год										Прибыль отклонений
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	14,207	1,836	3,552	1,596	3,552	0,240	3,552	-	3,552	-	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	11,156	1,744	2,789	1,561	2,789	0,183	2,789	-	2,789	-	
1.1.1.	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе	11,156	1,744	2,789	1,561	2,789	0,183	2,789	-	2,789	-	
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	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,814	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	0,204	-	
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	Возврат НДС	2,167	0,074	0,542	0,017	0,542	0,057	0,542	-	0,542	-	
1.4.	Прочие собственные средства	0,070	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	0,018	0,018	0,018	0,018	-	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	14,207	1,836	3,552	1,596	3,552	0,240	3,552	-	3,552	-	
	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"
II квартал 2020 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.	2020 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 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	-	-	-	-	34,6 МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭИИ	-	-	-	-	75 шт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри	-	-	-	-	-	0,55 км	-	-	-	0,55 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 2020 года**

Утверждаю
Генеральный директор ЗАО "НЭЭС"
Н.М. Мамруков
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					2016	2017	+	-	-	-
2	Техническое перевооружение (модернизация) РП-2					2017	2018	+	-	-	-
3	Техническое перевооружение (модернизация) РП-4					2018	2018	+	-	-	-
4	Техническое перевооружение (модернизация) РП-5					2019	2020	+	-	-	-
5	Оборудование трансформаторных подстанций АИИС КУЭиИ					2016	2020	+	-	-	-
6	Мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Нерюнгри					2015	2020	+	-	+	+
7	Мероприятия по развитию электрических сетей для обеспечения технологического подключения потребителей					2017	2020	+	-	+	+