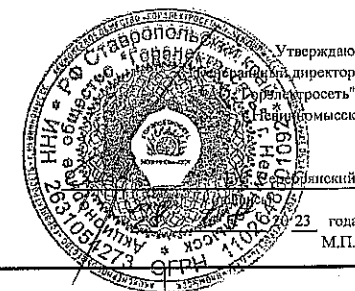


## Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)



№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. рублей		Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию), млн. рублей		Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		ман. 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>	34,92	18,12	8,31	4,68	3,41	4,68	4,90	4,68	нд	4,08	нд	8,31	4,90	8,31	4,90	9,81	-1,05	11	нд	нд	нд
1	Техническое перевооружение и реконструкция	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Создание систем прогноза аварийной и режимной автоматизации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Создание систем телемеханики и связи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Новое строительство	34,92	18,12	8,31	4,68	3,41	4,68	4,90	4,68	нд	4,08	нд	8,31	4,90	8,31	4,90	9,81	-1,05	11	нд	нд	нд
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Прочее новое строительство	34,92	18,12	8,31	4,68	3,41	4,68	4,90	4,68	нд	4,08	нд	8,31	4,90	8,31	4,90	9,81	-1,05	11	нд	нд	нд
1	Внедрение интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Горэлектросеть» г.Невинномысск на территории г.Невинномысск Ставропольского края	34,92	18,12	8,31	4,68	3,41	4,68	4,90	4,68	нд	4,08	нд	8,31	4,90	8,31	4,90	9,81	-1,05	11	нд	нд	нд
<i>Справочно:</i>																						
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

\* 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 компании в отчетном году (представляется ежеквартально)

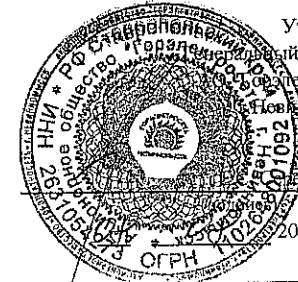


№ №	Наименование объекта *	Планируемый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отделение фактической стоимости работ по названию стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (выполнено) работ, млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов																			
		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	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая станция, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип	марка	мощность, км	прочие объекты						
	<b>ВСЕГО</b>	18,12	нд	нд	нд	18,12	8,31	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1	Техническое перевооружение и реконструкция	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд				
1.1	Энергобережливость и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд			
1.2	Создание систем автоматизированной и резервной автоматики	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.3	Создание систем телемеханики и связи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.4	Установка устройств регулирования нагрузки и компенсации реактивной мощности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
2	Новое строительство	18,12	нд	нд	нд	18,12	8,31	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
2.1	Энергобережливость и повышение энергетической эффективности	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
2.2	Прочие новое строительство	18,12	нд	нд	нд	18,12	8,31	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
1	Внедрение интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности Гарантирующего поставщика АО «Горьковский» г.Новошахтский на территории г.Ленинградского Кировского края	18,12	нд	нд	нд	18,12	8,31	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	8,31	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
	<i>Справка:</i>																																								
	Опята процентов за привлеченные кредитные ресурсы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

\* С раздельным объектом на ПЭС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

\*\* Согласно проектно-сметной документации с учетом периода в проектные годы шестилетнего периода с НДС.

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей  
(представляется ежеквартально)



Утверждаю  
директор  
"Новосибирскэнерго"  
Новосибирск

Брянский

20 23 года  
М.П.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	15,1	6,9	3,9	2,8	3,9	4,1	3,9	0	3,4	0	нд
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	13,1	5,9	3,4	2,3	3,4	3,6	3,4	0	2,9	0	нд
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	13,1	5,9	3,4	2,3	3,4	3,6	3,4	0	2,9	0	нд
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.1.4.	Прочая прибыль	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.2.	Амортизация	2	1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0,5	0	нд
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	2	1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0,5	0	нд
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.4.1.	в т.ч. средства доэмиссии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											нд
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>нд</b>	<b>2</b>	<b>нд</b>	
	для ОГК/ТЭК, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
	ДПМ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
	вне ДПМ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

\*\* Накопленным итогом за год.