

**Отчет АО "ГНЦ НИИАР" об исполнении инвестиционной программы в 2018 году, млн. рублей с НДС
(представляется ежеквартально) 2 квартал**

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года*	Объем финансирования [отчетный 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
	ВСЕГО,	34,731	16,507	0,000	0,000	0,000	4,977	4,977					0,000	0,000	0,000	0,000	11,530	0,000	0,00			
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	34,731	16,507	0,000	0,000	0,000	4,977	4,977					0,000	0,000	0,000	0,000	11,530	0,000	0,00			
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	15,731	15,731	0,000	0,000	0,000	4,977	4,977					0,000	0,000	0,000	0,000	10,754	0,000	0,00			
1.1.1	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 2М	3,051	3,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	3,051	0,000	0,00			
1.1.2	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 3М	3,476	3,476	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	3,476	0,000	0,00			
1.1.3	Разработка проекта внедрения на ПС 1М и 2М на воздушных линиях 110 кВ МГ – 1 и МГ – 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью	1,780	1,780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	1,780	0,000	0,00			
1.1.4	Работы по замене оборудования на ПС 1М ячеек 110 кВ, ШВС-110, ОБ-110	7,424	7,424	0,000	0,000	0,000	4,977	4,977					4,977	4,977	0,000	0,000	2,447	0,000	0,00			
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	19,000	0,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,776	0,000	0,00			
1.3.1	СОТИАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ	19,000	0,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,776	0,000	0,00			
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
2.	Новое строительство																					
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																					
2.2.	Прочее новое строительство																					
	<i>Справочно:</i>																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					

* 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 АО "ГНЦ НИИАР" об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном 2018 году
(представляется ежеквартально) 2 квартал**

№№	Наименование объекта*	Плановый 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.				Технические характеристики созданных объектов												Иные объекты										
		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	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля	протяженность, км								
1	Техническое перевооружение и реконструкция	60,010	4,518	20,325	34,284	0,520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	41,010	3,742	14,055	22,884	0,330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.1.1.	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 2М	3,051	0,000	1,526	1,526	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.1.2.	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 3М	3,476	0,000	1,738	1,738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.1.3.	Разработка проекта внедрения на ПС 1М и 2М на воздушных линиях 110 кВ МГ – 1 и МГ – 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью	1,780	1,780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.1.4.	Работы по замене оборудования на ПС 1М ячеек 110 кВ, ШВС-110, ОВ-110	32,703	1,962	10,791	19,620	0,330	0,000	0,000	4,977	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,977	0,000	0,000																						
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																																									
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	19,000	0,776	6,270	11,400	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.3.1.	СОТНАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ	19,000	0,776	6,270	11,400	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																																									
2.	Новое строительство																																									
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																									
2.2.	Прочее новое строительство																																									
	<i>Справочно:</i>																																									
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																									

* 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 АО "ГНЦ НИИАР" об источниках финансирования инвестиционных программ 2018 году, млн. рублей
(представляется ежеквартально) 2 квартал**

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 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	16,51	4,22	0,00	0,00	4,22	4,22	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе											
1.1.2	в т. ч. прибыль со свободного сектора											
1.1.3	в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)											
1.3.	в т. ч. от технологического присоединения генерации											
1.3.2	в т. ч. от технологического присоединения потребителей											
1.1.4	Прочая прибыль											
1.2.	Амортизация	8,20	4,22	0,00	0,00	4,22	4,22					
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	8,20	4,22	0,00	0,00	4,22	4,22					
1.2.2	Прочая амортизация											
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет											
1.3.	Возврат НДС											
1.4.	Прочие собственные средства	8,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии											
1.5.	Остаток собственных средств на начало года											
2.	Привлеченные средства, в т. ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
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	16,51	4,22	0,00	0,00	4,22	4,22					
	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 АО "ГНЦ НИИАР" в 2018 году
(представляется ежеквартально) 2 квартал**

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2010 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2010 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2010 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2010 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 2М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 3М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Разработка проекта внедрения на ПС 1М и 2М на воздушных линиях 110 кВ МГ – 1 и МГ– 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Работы по замене оборудования на ПС 1М ячеек 110 кВ,ШВС-110,ОВ-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	СОТИАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ 2М, ПС 110 кВ 3М, ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Форма представления показателей финансовой отчетности АО "ГНЦ НИИАР"
(представляется ежеквартально)**

Финансовые показатели за отчетный период [2 квартал 2018 года/ 2018 год]

Наименование показателя		
Метод учета	На конец отчетного квартала / За отчетный квартал	На конец 2018 года / За 2018 год
1	2	3
Выручка	1543591	
Чистая прибыль	49590	
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
ЕВИГДА	-66460	
Дебиторская задолженность, в т. ч.:	934781	
покупатели и заказчики	421252	
авансы выданные	23248	
Собственный капитал	16483549	
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т. ч.:	745944	
кредиты		
облигационные займы		
займы организаций		
прочее	745944	
Краткосрочные обязательства, в т. ч.:	2353352	
кредиты и займы*		
кредиторская задолженность, в т. ч.:	1495661	
<i>по строительству</i>		
<i>по ремонтам</i>		
<i>по поставкам топлива</i>		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
<i>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</i>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы	16506	
Профинансировано на отчетную дату	4218	
Обеспеченность источниками финансирования	4218	
Дефицит финансирования	12289	
<i>Оценка кредитного потенциала</i>		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2010 г.		
на период 2010-2012 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

**Отчет о техническом состоянии объекта АО "ГНЦ НИИАР" в 2018 году
(представляется ежеквартально) 2 квартал**

№ 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	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+; -)	Заключение Главгосэкспертизы России (+; -)	Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; -)	Разрешение на строительство (+; -)
1	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 2М	0	0	0	2018	2018	+	-	-	-
2	Замена конструктивных элементов и узлов силового трансформатора Т-1 ПС 3М	0	0	0	2018	2018	+	-	-	-
3	Разработка проекта внедрения на ПС 1М и 2М на воздушных линиях 110 кВ МГ – 1 и МГ– 2 основной быстродействующей защиты с абсолютной селективностью	0	0	0	2018	2020	+	-	-	-
4	Работы по замене оборудования на ПС 1М ячеек 110 кВ, ШВС-110, ОВ-110	0	0	0	2016	2018	+	-	-	-
5	СОТИАССО по объекту ПС 220 кВ 1М, ПС 110 кВ	0	0	0	2017	2022	-	-	-	-