



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

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]												Остаток стоимости на конец года *	Всего оформлено актами в исследуемой области (млн.рублей)	Остаток профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		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>	213,0	60,18	0,03	16,73	0,01	15,17	0,00	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.	Новое строительство	213,0	60,18	0,03	16,73	0,01	15,17	0,00	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.1.	Энергообъекты и объекты энергетической инфраструктуры	213,0	60,18	0,03	16,73	0,01	15,17	0,00	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1	Новое объек. 35 кВ и земли под каб. ж/линии на территории ППЭ АО "АНХК"	212,96	60,18	0,03	16,73	0,01	15,17	0,01	11,73	0,01	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Причина неполного освоения 9 месяцев 2019г. - невыход на Главу АО Экологическую Экспертизу (ГЭЭ) и Главу Государственную Экспертизу (ГГЭ), т.к. возникла необходимость корректировки проектной документации в связи с переводом идентифицирующей оъекта как не линейного на стадии разработки и согласования задания на проектирование.		
2	Объект 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2.2.	Прочее новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1	Объект 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	в том числе ПТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Объект 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	в том числе ПТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
	<b>Сравнение:</b>																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1	Объект 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Объект 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

\* - в ценах отчетного года  
 \*\* - план, согласно утвержденной инвестиционной программе  
 \*\*\* - накопленным итогом за год

Примечание 1: для составов объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Примечание 2: суммы в приложении №7.1, в части объема финансирования и остаточной стоимости, рассчитаны, исходя из суммы всех источников финансирования: тарифных(амортизация и прибыль), а также собственных прочих источников АО "АНХК"

Приложение № 7.2  
к Акту о проведении в  
г. Иркутске конкурса  
на право заключения  
договора № 2010/18



Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году  
(представляется ежеквартально)

№№	Наименование объекта*	Планировый объем финансирования, млн. руб.**					Фактически профинансировано, млн. руб.					Осложение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					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				
2.	ВСЕГО,	60,18	60,18	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	-60,15	-60,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.	Новое строительство и повышение энергетической эффективности	60,18	60,18	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	-60,15	-60,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1	Внос кабелей 35 кВ из земли на кабелестаканы на территории НПЗ АО "АНХК"	60,18	60,18	0,00	0,00	0,00	0,027	0,027	0,00	0,00	-60,15	-60,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Объект 2																								
...																									
2.2.	Прочие новое строительство																								
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								
...																									
	<i>Сравочно:</i>																								
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																								
1	Объект 1																								
2	Объект 2																								
...																									

\* - 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  
(представляется ежеквартально)



Утверждено  
Главным бухгалтером АО "АНХК"  
Е.Н. Рудаков  
(подпись)  
2019 года  
М.П.

№№	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	60,18	0,03	16,73	0,009	15,17	0,009	11,73	0,009	16,55	0,00	0,00		
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	21,77	0,00	6,05	0,00	5,49	0,00	4,24	0,00	5,99	0,00	0,00		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,40	0,00	1,78	0,00	1,61	0,00	1,25	0,00	1,76	0,00	0,00		
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора в т.ч. от технологического	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.	присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.4.	Прочая прибыль	14,80	0,00	4,11	0,00	3,73	0,00	2,89	0,00	4,07	0,00	0,00		
1.2.	Амортизация	29,23	0,02	8,13	0,008	7,37	0,008	5,70	0,008	8,03	0,000	0,000		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	9,35	0,02	2,60	0,008	2,35	0,008	1,83	0,008	2,57	0,000	0,000		
1.2.2.	Прочая амортизация	19,88	0,00	5,53	0,00	5,00	0,00	3,88	0,00	5,47	0,00	0,00		
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3.	Возврат НДС	9,18	0,00	2,55	0,001	2,31	0,001	1,79	0,001	2,53	0,000	0,000		
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>													
	для ОГК/ТЭК, в том числе													
	ДУМ													
	вне ДУМ													

\* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой  
\*\* накопленным итогом за год

Форма представления показателей финансовой отчетности  
(представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период [ 3 квартал 2019 года ]

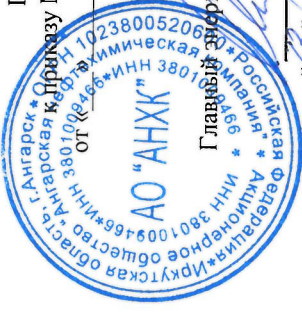


Утверждаю  
Главный энергетик АО "АНХК"  
Е.Н. Рудаков  
(подпись)  
« 3 » 10 2019 года  
М.П.

Наименование показателя	На конец отчетного квартала/За отчетный квартал	На конец 3 квартала 2019 года / За 3 квартал 2019 года
Метод учета		
1	2	3
Выручка		
Чистая прибыль		
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
ЕБИТДА		
Дебиторская задолженность, в т.ч.:		
покупатели и заказчики		
авансы выданные		
Собственный капитал		
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:		
кредиты		
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:		
кредиты и займы*		
кредиторская задолженность, в т.ч.:		
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
<b>Оценка обеспеченности инвестиционных программ</b>		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		60,18
Профинансировано на отчетную дату		0,03
Обеспеченность источниками финансирования		0,03
Дефицит финансирования		0,00
<b>Оценка кредитного потенциала</b>		
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

Приложение № 13  
к Приказу Минэнерго России  
от 04.06.2010 № 2010 г. №



Утверждаю  
Главный энергетик АО "АНХК"  
Е.Н. Рудаков  
(подпись)

« 3 » 10 2019 года  
М.П.

Отчет о техническом состоянии объекта

№ п/п	Наименование направления/ проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки		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 Главлос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законо дательством	Разрешение на строи тельство (+;-)
	Вынос кабелей 35 кВ из земли на каб.эстакады на территории НПЗ АО "АНХК"	-	-	25,048км	2015	2019	+	+	+	+