

Утверждено
Первым заместителем
генерального директора -
главным инженером
АО "Самарский филиал"
ОГК Останков

(подпись)

• 10 • 20 17 года
августа М.П.

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

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (отчетный год)										Остаток (закрыто актами выполненных работ)				Внесено (оформлено актами выполненных работ)				Остаток, подлежащий учету по результатам отчетного периода *	млн. рублей	%	Остаток на 31.08.2017г.			Прочие отклонения						
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план				факт	план	факт		план	факт	план	факт	план	
			факт	план	факт	план	факт	план	факт	план																							факт
	ВСЕГО	392,348	27,049	9,318	10,348	8,203	27,114	0,000	137,985	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	158,349	-45,915		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1	Техническое перевооружение и реконструкция																																
1.1	Техническое перевооружение	110,540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	33,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	33,610	-33,610		0	0	0	0	0	0	0			
1	НС 356 кВ "Казань"	15,100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
2	НС 110/356 кВ "Кузнецкая"	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
3	НС 356 кВ "Знаменская"	15,100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
4	НС 110/6 кВ "Грибовская"	15,100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
5	НС 110/6 кВ "Тиминская"	20,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
6	НС 110/6 кВ "Промышленная" (1 кв.)	10,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
7	НС 356 кВ "Искровская"	7,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		Исключен из инвестиционной программы	
8	Модернизация АЭС КУЗ Система АЭС КУЗ	33,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,61	-33,61	0%		0	0	0	0	0	0		Доинвестиционный объект 2017г.	
1.2	Реконструкция	227,424	21,72	3,96	5,51	8,80	27,11	0,00	63,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,71	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1	Реконструкция НС 110/356 "Котловская"	22,72	15,57	0,02	3,49	0,02	6,81		15,872												7,15	0,00	0%		0	0	0	0	0	0	0		

2	Реконструкция ИС 356 кВ "Обкомская"	49,76	49,76	2,15	0,01	0,01	0,13	14,92		34,821							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
3	Реконструкция ИС 356 кВ "Екатерининская"	1,36	1,36	0,35	0,60	0,60	0,35	0,06		0,142							0,00	0%	0	1,042	Доказательный объект
4	Реконструкция ИС 356 кВ "Сургутская"	1,88	1,88	0,70	1,02	0,80	0,70	0,02		0,044							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
5	Реконструкция ИС 110/35/6 "Тынышеская"	1,51	1,51	0,00	0,18	1,22	0,00	0,04		0,083							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
6	Реконструкция ИС 110/35/6 Луцк	1,51	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45		1,060							0,00	0%	0	1,042	Доказательный объект
7	Реконструкция ИС 356 кВ "Екатеринская"	4,26	4,26	0,28	1,56	0,00	0,28	0,55		1,278							0,00	0%	0	0,000	Доказательный объект
8	Реконструкция ИС 356 "Тынышеская" в рамках сбора нефти и газа со скважины №671. Запасно- Шаласского месторождения	1,51	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45		1,060							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
9	Реконструкция ИС 356 кВ "Ванюшеская"	6,28	5,44	1,78	0,00	2,34	1,78	0,93		2,169							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
10	Реконструкция ИС 356 "Парчунская"	0,51	0,40	0,00	0,00	0,09	0,00	0,39		0,917							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
11	Реконструкция ИС 356 "Качегинская"	1,51	1,51	0,00	0,09	0,58	0,00	0,25		0,590							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
12	Реконструкция ИС 356 кВ "Юный Нефтяк"	4,17	4,17	0,00	0,00	1,62	0,00	0,77		1,790							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
13	Реконструкция ИС 356 кВ "ДПС-2"	2,55	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56		1,316							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
14	Реконструкция ИС 356 кВ "Панкратовская"	2,50	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56		1,295							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
15	Реконструкция ИС 356 кВ "Деминская"	2,37	2,37	0,88	0,53	0,66	0,88	0,36		0,829							0,00	0%	0	0	Доказательный объект
16	ИС 356 кВ "Козинская"	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00							0,00	0%	0	0	Исключен из проектной программы
17	ИС 356 кВ "Сыктывская"	31,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00							0,00	0%	0	0	Исключен из проектной программы
1,3	Эксплуатация и повышение жизнеспособности объектов	41,03	41,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0	0	0	0	0	-12,315424		0	0	

[illegible]

• В среднем отчитывалось 10,38.

©© Цилиндр утюга и стальной многоточечный стержень.

*** (The program continues) ***

Примечание. Для сетевых объектов с разнотипными объектами на ПК или в КЛ.

Заместитель главного инженера - главный энергетик

Ю. И. Смирнов



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

Утверждаю
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
АО «Марицнефтегаз»
И.А. Останков
(подпись)

" 10 " августа 20 17 года
М.П.

№ №	Источники финансирования	Объем финансирования 2017 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	103,39	22,94	7,90	9,21	7,46	13,73					
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции											
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	74,31	0,00	18,58	0,00	18,58	0,00					Тарифом выделение средств не предусмотрено
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	103,39	22,94	7,90	9,21	7,46	13,73					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	103,39	15,02	0,02	4,67	0,02	10,35					
1.2.2.	Прочая амортизация	0,00	7,92	7,87	4,54	7,44	3,38					Собственные средства предприятия
1.2.3.	Недостатки, являющиеся амортизацией прошлых лет											
1.3	Возврат НДС											
1.4.	Прочие собственные средства											
1.4.1.	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	103,39	22,94	7,90	9,21	7,46	13,73					
	для ОГК/ТЭК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

** Наименований нет за год.

Заместитель главного инженера - главный энергетик



Ю.Н.Смирнов

Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежеквартально)

Утверждаю
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
АО "Самараэнерго"
И.А. Останков

(подпись)

" 10 " август 20 17 года
М.П.

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		квартал *					факт					квартал *					факт				
		МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА					МВт, Гкал/час, км, МВА				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2017г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Реконструкция ПС 110 кВ «Котлянская»	0	0	0	25	25	0	0			0										
2	ПС 35/6 кВ "Парфеновская" (старая)											4	0	0	0	4	4	0			4
3	ПС 35/6 кВ "Парфеновская"	6,3	0	0	0	6,3	6,3	0			6,3										
4	Отпылка от ВЛ-35 кВ к ПС "Парфеновская"	23	0	0	0	23	23	0			23										

* Цифры в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Заместитель главного инженера - главный энергетик



Ю.Н.Смирнов