

Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы
(проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)*
на 2017 год
АО "Интергаз Центральная Азия"
на услугу по транспортировке газа

Приложение 4
к Правилам утверждения инвестиционных
программ (проектов) субъекта естественной
монополии, их корректировки, а также
ведения анализа информации об их исполнении

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс.тенге		Собственные средства										Заемные средства					Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	факт	план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт	план	факт					
			4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20							
1	Управление магистрального газопровода "Актобе" - МГ "Бухара - Урал"				4 104 073	13 215 443	2 778 758	2 778 758												1 325 315	10 436 685				
1	Капитальный ремонт на участке 1248-1359 км 2-й нитки магистрального газопровода "Бухара-Урал" с частичной заменой труб и проведением пневмоиспытания	км ремонт газопровода	111	111	4 104 073	13 215 443	2 778 758	2 778 758												1 325 315	10 436 685				
	Управление магистрального газопровода "Алматы" - МГ "БТР-ТБА"				6 855 133	7 134 474	6 855 133	6 855 133												0	279 341				
2	Капитальный ремонт перехода через реку Узун-Карталы на 1282км 2-нитки магистрального газопровода "Бухарский газоносный район - Ташкент Бишкек Алматы" с разработкой проектно-сметной документации	комплекс работ	1	1	164 801	164 802	164 801	164 801												0	1				
3	Капитальный ремонт перехода через реку Чекбоганка на 1293км 2-нитки магистрального газопровода "Бухарский газоносный район - Ташкент Бишкек Алматы" с разработкой проектно-сметной документации	комплекс работ	1	1	112 674	112 675	112 674	112 674												0	1				

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс.тенге

4	Капитальный ремонт перехода магистральный через реку Каскеленка на 1303км 1-нитки магистрального газопровода "Бухарский газоснабженческий район - Ташкент Бишкек Алматы" с разработкой претсно-сметной документации	комплекс работ	1	1	57 413	57 414	57 413	57 413	0	1
5	Строительство АТПС Жаркент с разработкой ПСД	АТПС	1	1	3 840 000	4 119 338	3 840 000	3 840 000	0	279 338
6	Строительство АТПС Иссык с разработкой ПСД	АТПС	1	1	2 680 245	2 680 245	2 680 245	2 680 245	0	0
ВСЕГО на 2017 год:					10 959 206	20 349 917	9 633 891	9 633 891	1 325 315	10 716 025

Примечание:

Проект "Строительства АТПС Жаркент с разработкой ПСД" включен в себя:

- начало строительства 2016 г., факт - 423 010,556 млн. (без НДС)

- окончание строительства 2017 г., факт - 3 694 327,793 млн. (без НДС)

Итого, общая стоимость проекта: 4 119 338,349 млн. (без НДС)

И.о. генерального директора

Кучестов А.Ж.

Информация субъекта естественной монополии
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы
(проект)/об исполнении инвестиционной программы (проект)*
на 2017 год
АО "Интергаз Центральная Азия"
на услуги по хранению газа

Приложение 4
к Правилам утверждения инвестиционных
программ (проектов) субъекта естественной
монополии, их корректировки, а также
проведения анализа информации об их исполнении

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проект), тыс.тенге		Собственные средства						Заемные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	факт	план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
	Подземное хранилище газа "Бозой"				3 635 556	12 042 089	3 635 556	3 635 556										8 406 533		
	Бурение и обустройство 36-ти эксплуатационных скважин-дублеров участка Жалаңқондықұлақ ЦХГ "Бозой"	скважина	10	36	3 635 556	12 042 089	3 635 556	3 635 556		мероприятие выполнено в полном объеме								8 406 533		
	ВСЕГО на 2017 год:				3 635 556	12 042 089	3 635 556	3 635 556										8 406 533		

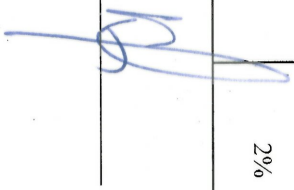
Примечание:
Проект "Бурение и обустройство 36-ти эксплуатационных скважин-дублеров участка Жалаңқондықұлақ ЦХГ "Бозой"" - общия спонсорские.
2017 г., факт за 36 скважин - 12 042 088,889 тл.(без НДС)
в т.ч. распределенка ИСД - 363 934,380 тл.(без НДС)

И.о. генерального директора _____ Кисметов А.Ж.

Продолжение Приложения №4 к Правилам
утверждения инвестиционных программ
(проектов) субъекта естественной
монополии, их корректировки,
а также проведения анализа
информации об их исполнении

Показатели эффективности, надежности и качества	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (год)	факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	1,50%	1,50%	100,00%	плановый показатель достигнут
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	0,08%	0,08%	100,00%	плановый показатель достигнут
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	0,05%	0,05%	100,00%	плановый показатель достигнут
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	2,00%	2%	100,00%	плановый показатель достигнут

И.о. генерального директора



Кисметов А.Ж.

Продолжение Приложения №4 к Правилам
утверждения инвестиционных программ
(проектов) субъекта естественной
монополии, их корректировки,
а также проведения анализа
информации об их исполнении

Показатели эффективности, надежности и качества	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (год)	факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	100	40	40	плановый показатель достигнут
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	22	22	100	плановый показатель достигнут
Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	22	17	100	плановый показатель достигнут
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	22	15	100	плановый показатель достигнут

И.о. генерального директора

Кисметов А.Ж.