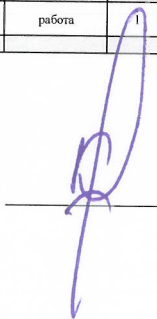


Информация субъекта естественной монополии  
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы  
(проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)\*  
на I полугодие 2018 года  
АО "Интергаз Центральная Азия"  
на службу по транспортировке газа

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс.тенге																						
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс.тенге		Собственные средства				Заемные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (план) деятельность						
			план	факт	план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				13	14	15	16	17	18	19	20	
	<b>Управление магистрального газопровода "Актау"</b>					<b>361 607</b>	-	<b>240 007</b>	-	-	<b>240 007</b>											<b>121 600</b>	-
1	Капремонт глубинных анодных заземлений 30 поле (2х30) на участках 527-820 км МГ "Ожарем-Бейшеу".	работа	1	-	361 607	-	240 007	-	-	240 007	Работа включена в план КВНРР на 2018 г., в настоящее время проводится тендерные процедуры											121 600	-
	<b>Управление магистрального газопровода "Актобе" - МГ "Бухара - Урал"</b>					<b>1 000 000</b>	-	<b>634 511</b>	-	-	<b>634 511</b>											<b>365 489</b>	-
2	Модернизация системы автоматического управления ГПА-Ц-6,3 компрессорной станции-12 Падарского ИПУ	работа	1	-	1 000 000	-	634 511	-	-	634 511	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос работы на 2019 г., так как будет включена новая работа											365 489	-
	<b>Управление магистрального газопровода "Алматы" - МГ "БГР - ТБА"</b>					<b>1 254 772</b>	-	<b>1 254 772</b>	-	-	<b>1 254 772</b>											<b>0</b>	-
3	Перезоляция участка магистрального газопровода "Бухарский газоносный район - Ташкент Бишкек Алматы" 1147-1170 км 1 нитки DN 530мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 6,9 км	км перезоляции	23	-	300 000	-	300 000	-	-	300 000	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос работы на 2020 г., так как будет включена новая работа											-	-
4	Перезоляция участка МГ "БГР-ТБА" 1250-1262 км 1 нитки DN 530мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 3,66 км	км перезоляции	12	-	902 989	-	902 989	-	-	902 989	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос работы на 2020 г., так как будет включена новая работа											-	-
5	Замена станции катодной защиты на УКЗ 1154, 1156, 1169, 1173, 1179км (2-н) на УКЗ 1179, 1182, 1191, 1197 км (1-н) магистрального газопровода "Бухарский газоносный район - Ташкент Бишкек Алматы" на станции катодной защиты В-ОПЕ-ТМ1-100А. Всего 9 шт.	замена станции катодной защиты	9	-	4 950	-	4 950	-	-	4 950	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г. в сторону увеличения стоимости работы											-	-
6	Восстановление километровых СКИП на магистральном газопроводе "Бухарский газоносный район - Ташкент Бишкек Алматы" 1185-1270км	комплекс работ	1	-	46 833	-	46 833	-	-	46 833	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г. изменение участка выполнения работ, увеличение стоимости работы											0	-
	<b>Управление магистрального газопровода "Тараз" - МГ "БГР - ТБА"</b>					<b>757 961</b>	-	<b>462 203</b>	-	-	<b>462 203</b>											<b>295 758</b>	-
7	Строительство новой ГРС-4 Тараз (Бесаган)	грс	1	-	757 961	-	462 203	-	-	462 203	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос на 2022 год, так как будет включена новая работа. Работа включена в перспективный план на 2019-2023 годы.											295 758	-
	<b>Управление магистрального газопровода "Шымкент" - МГ "БГР - ТБА"</b>					<b>3 339 173</b>	-	<b>1 810 637</b>	-	-	<b>1 810 637</b>											<b>1 528 536</b>	-
8	Перезоляция участка МГ "БГР-ТБА" 598-626 км 1 нитки DN 720мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 8,4 км	км	28	-	218 407	-	118 429	-	-	118 429	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос на 2019 г., так как будет включена новая работа											99 978	-
9	Перезоляция участка МГ "БГР-ТБА" 661-682 км 1 нитки DN 820мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 6,3 км	км	21	-	1 976 239	-	1 071 598	-	-	1 071 598	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос на 2019 г., так как будет включена новая работа											904 641	-
10	Перезоляция участка МГ "БГР-ТБА" 626-637 км 1 нитки DN 820мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 3,3 км	км	11	-	20 000	-	10 845	-	-	10 845	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос на 2019 г., так как будет включена новая работа											9 155	-
11	Перезоляция участка МГ "БГР-ТБА" 464-477 км 1 нитки DN 820мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 3,9 км	км	13	-	25 000	-	13 556	-	-	13 556	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос на 2019 г., так как будет включена новая работа											11 444	-
12	Перезоляция участка МГ "БГР-ТБА" 370-412 км 1 нитки DN1020мм с частичной заменой дефектных труб протяженностью 12,6 км	км	42	-	1 099 527	-	596 209	-	-	596 209	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г., перенос на 2019 г., так как будет включена новая работа											503 318	-
	<b>Управление магистрального газопровода "Кызылорда" - МГ "Актау-Кызылорда"</b>					<b>170 000</b>	-	<b>170 000</b>	-	-	<b>170 000</b>											-	-
13	Строительство пункта контроля качества газа на 0 км МГ Акшабулак-Кызылорда	работа	1	-	170 000	-	170 000	-	-	170 000	Работа будет учтена в корректировке ИП 2018 г. на исключение											-	-
	<b>ВСЕГО на 2018 год:</b>					<b>6 883 513</b>	-	<b>4 572 130</b>	-	-	<b>4 572 130</b>											<b>2 311 383</b>	-

И.о. генерального директора




Касимов А.Ж.

Информация субъекта естественной монополии  
о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы  
(проекта)/об исполнении инвестиционной программы (проекта)\*  
на I полугодие 2018 года  
АО "Интергаз Центральная Азия"  
на услугу по хранению газа

Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс.тенге																		
№ 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
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Подземное хранилище газа "Бозой"				135 044	16 698	-	-	-		135 044	16 698	-118 346				-	-
	Реконструкция сборного пункта СП-2 участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой»	сборный пункт	1	1	61 442	15 987	-	-	-		61 442	15 987	-45 455	Планируется выполнение работы в полном объеме			-	-
1	Реконструкция сборного пункта СП-7 участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой»	сборный пункт	1	1	73 602	711	-	-	-		73 602	711	-72 891	Планируется выполнение работы в полном объеме			-	-
	<b>ВСЕГО на 2018 год:</b>				<b>135 044</b>	<b>711</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>135 044</b>	<b>16 698</b>	<b>-118 346</b>				<b>-</b>	<b>-</b>

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	-	-	0,00%	-	работы продолжаются, улучшения производственных показателей нет
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	-	0,00%	-	работы продолжаются, снижения износа основных фондов нет
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	-	-	0,00%	-	работы продолжаются, снижение потерь нет
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	-	-	0%	-	работы продолжаются, аварийности нет

И.о. генерального директора



Кисметов А.Ж.