

Информация субъекта естественной монополии

о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта) об исполнении инвестиционной программы (проекта)* за 1 квартал 2019 года

АО "КазТрансОйл", транспортировка нефти и попутных вод, Инвестиционная программа АО "КазТрансОйл" на 2015-2019 годы, утвержденная совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан № 546 от 21 августа 2015 года и Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Республики Казахстан № 68 от 27 февраля 2018 года и Комитета по

Информация о реализации инвестиционной программы (проект) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																						
№ 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		Перезагружаемая деятельность		Стоимость мероприятия, место расположения объекта, сроки исполнения	Вид деятельности
			план	факт	план 2019 г.	факт за I квартал 2019 года	план 2019 г.	факт за I квартал 2019 года	отклонение	Причины отклонения	план	факт	отклонение	прочие отклонения	план	факт	план	факт				
1	Строительство и модернизация	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
1	Строительство четырех резервуаров вертикальных стальных с понтоном (РВСП) на 20000 м3 на головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) им. Дукумайтмина	объект	1	0	1 032 241	-	1 032 241	-	1 032 241	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортировка нефти		
2	Закуп программного обеспечения Корпоративной Информационной системы	ПО	1	0	36 486	-	36 486	-	36 486	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортировка нефти		
3	Экспертная оценка проекта "Модернизация энергетической системы СДКУ с внедрением уровня управления режимами работы нефтепроводов, включая модернизацию систем автоматизации и систем безопасности станционных объектов"	Экспертиза	1	0	30 037	-	30 037	-	30 037	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортировка нефти		
4	Частичная диагностика резервуаров вертикальных стальных с понтоном (РВСП) - 50000м3 №1 головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Акмолинска	объект	1	0	6 251	1 215	6 251	1 215	-	5 035	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 6 076,62 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
5	Частичная диагностика резервуаров вертикальных стальных с понтоном (РВСП) - 50000м3 №2 ГНПС Акмолинска	объект	1	0	6 251	1 215	6 251	1 215	-	5 035	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 6 076,62 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
6	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП) - 50000м3 №3 ГНПС Акмолинска	объект	1	0	6 251	1 215	6 251	1 215	-	5 035	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 6 076,62 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
7	Полная диагностика резервуара вертикального стального РВС 100000м3 №3 попутное (Б. Чарын)	объект	1	0	9 833	2 534	9 833	2 534	-	7 299	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 12 672,37 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
8	Реконструкция системы газопроводной смеси сырно-пипиной железнодорожной эстакады №1 ГНПС им. Т. Касымова	объект	1	0	461 115	-	461 115	-	461 115	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 8 816,47 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
9	Применение автоматических устройств компенсации реактивной мощности (АУКРМ) ГНПС Макар	объект	1	0	63 234	-	63 234	-	63 234	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 8 816,47 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
10	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВС 100000м3) №6 нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Т. Касымова	объект	1	0	9 048	1 763	9 048	1 763	-	7 284	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 10 311,42 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
11	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 100000м3) №14 нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Т. Касымова	объект	1	0	10 487	2 062	10 487	2 062	-	8 425	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 10 311,42 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	
12	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 100000м3) №15 нефтеперекачивающей станции (ГНПС) Т. Касымова	объект	1	0	10 487	2 062	10 487	2 062	-	8 425	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года. По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 10 311,42 тыс. тенге. Место расположения объекта Акмолинская область. Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти	

№ п/п		Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проект), тыс. тенге		Информация о реализации инвестиционной программы (проект) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге						Затраченные средства				Бюджетные средства		Перезапланируемая (иная) деятельность		Стоимость мероприятия, место расположения объектов, сроки исполнения	Вид деятельности
				план	факт	план 2019 г.	факт (за I квартал 2019 года)	план 2019 г.	факт (за I квартал 2019 года)	отклонение	Причины отклонения	13	14	15	16	17	18	19	20				
																				21			
1		2	3	4	5	7	8	9	10	11	12											21	22
67		Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов СПН "Сахарный"	объект	1	0	131 625	-	131 625	-	131 625	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
68		Установка системы охранно-пожарной сигнализации стационарных вспомогательных объектов СПН "Сахарный"	объект	1	0	6 575	-	6 575	-	6 575	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
69		ПНР СПН «Сахарный». Система охранно-периметрального видеонаблюдения и система контроля доступа (далее: ПНР "Установка систем охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов СПН "Сахарный")	ПНР	1	0	6 384	-	6 384	-	6 384	Разработка мероприятий планируется до конца текущего года По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа											Стоимость мероприятия 14 755 тыс. тенге Место расположения объекта Атырауская область Срок исполнения 2019 год	Транспортировка нефти
70		Реконструкция системы аварийного энергоснабжения ПТС Уральского нефтепроводного управления	объект	1	0	17 824	-	17 824	-	17 824	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
71		Обеспечение полной зоны покрытия устойчивой радиосвязи вдоль магистрального нефтепровода Уральского нефтепроводного управления	объект	1	0	44 469	-	44 469	-	44 469	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
72		ПНР Строительство волоконно-оптической линии связи Атырау-Б.Чатап, Уральского нефтепроводное управление	ПНР	1	0	40 725	-	40 725	-	40 725	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
73		Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС "Индер"	объект	1	0	78 328	-	78 328	-	78 328	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
74		Реконструкция системы автоматического регулирования давления НПС им. Касымова	объект	1	0	115 881	-	115 881	-	115 881	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
75		ПНР Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ЛКП магистрального нефтепровода Усиль-Атырау-Самара (участок ГНПС Усиль - ГНПС Атырау - 31 ЛПК)	ПНР	1	0	1 537	-	1 537	-	1 537	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
76		Реконструкция системы аварийного энергоснабжения ПТС Атырауского нефтепроводного управления	объект	1	0	17 824	-	17 824	-	17 824	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
77		ПНР Строительство волоконно-оптической линии связи (ВОЛС) Атырау-Б.Чатап, Атырауское НУ	ПНР	1	0	40 725	-	40 725	-	40 725	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
78		Капитальное строительство объекта "Организация системы диспетчерской и оперативно-технологической громкоговорящей связи и оповещения Магистральсудского нефтепроводного управления"	объект	1	0	120 857	-	120 857	-	120 857	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
79		Реконструкция системы автоматического регулирования давления ГНПС "Усиль"	объект	1	0	76 933	-	76 933	-	76 933	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
80		Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС Бейнеу			0	191 297	-	191 297	-	191 297	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
81		Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС Каракайбас			0	225 321	-	225 321	-	225 321	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
82		Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ГНПС Актау			0	125 843	-	125 843	-	125 843	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
83		Система охранно-периметральной сигнализации линейный контролируемый пункт (ЛКП) Магистровского НУ	Система	1	0	500 000	-	500 000	-	500 000	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
84		ПНР Строительство волоконно-оптической линии связи Каражанбас-Сайтус	ПНР	1	0	38 915	-	38 915	-	38 915	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
85		ПНР Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов СПН 112	ПНР	1	0	5 527	-	5 527	-	5 527	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
86		ПНР Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ЛКП Магистровского нефтепроводного управления	ПНР	1	0	5 844	-	5 844	-	5 844	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа												Транспортировка нефти
87		НПС «Северные Буяны». Система охранно-периметрального видеонаблюдения и система контроля доступа. (далее: ПНР "Установка систем охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС (Буяны)")	ПНР	1	0	5 527	-	5 527	-	5 527	Реализация мероприятия планируется до конца текущего года По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа											Стоимость мероприятия 8 388 тыс. тенге Место расположения объекта Магистровская область Срок исполнения 2019 год	

		Информация о реализации инвестиционной программы (проект) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																				
№ 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		Перегруженные (иная) деятельность		Стоимость мероприятия, место расположения объекта, сроки исполнения	Вид деятельности					
			план	факт	план 2019 г.	факт (я 1 квартал 2019 года)	план 2019 г.	факт (я 1 квартал 2019 года)	отклонение	Причины отклонения		или	факт	отклонение	примечания отклонения			или	факт			
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
88	Модернизация телефонной сети до IP-телефонии Магистратского нефтепроводного управления	объект	1	0	28 800	-	28 800	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
89	Реконструкция системы аварийного энергоснабжения ПТС Магистратского нефтепроводного управления	объект	1	0	64 166	-	64 166	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
90	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов СПН Оморный	Система	1	0	129 763	-	129 763	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
91	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС Кулсары	Система	1	0	115 774	-	115 774	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
92	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС Прова	Система	1	0	111 375	-	111 375	-	-	По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
93	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ДКП Кулсаринского нефтепроводного управления	Система	1	0	135 000	-	135 000	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
94	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов НПС-3	Система	1	0	192 546	-	192 546	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
95	ПНР. Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ДКП КНУ	ПНР	1	0	2 154	-	2 154	-	-	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть		
96	НПС-Каратон. Реконструкция охранно-пожарной сигнализации (сигнализация ПНР "Усиленная система охранно-пожарной сигнализации стационарных автономных объектов НПС "Каратон")	ПНР	1	0	4 766	260	4 766	260	-	4 506	Решения мероприятия планируются до конца текущего года Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа									Стоимость мероприятия 2 613 тыс. тенге Место расположения объекта Атырауская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть	
97	Модернизация до IP-телефонии Кулсаринского ЦУ	объект	1	0	14 400	-	14 400	-	-	14 400	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть	
98	Реконструкция системы аварийного энергоснабжения ПТС Кулсаринского нефтепроводного управления	объект	1	0	24 954	-	24 954	-	-	24 954	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть	
99	Реконструкция системы аварийного энергоснабжения ПТС Аппарат управления Западного филиала	объект	1	0	3 565	-	3 565	-	-	3 565	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть	
100	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов нефтепроводов Учебно-курсовой комбинат	Система	1	0	36 615	-	36 615	-	-	36 615	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть	
101	ПНР. Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ДКП ЦДП Атырау	ПНР	1	0	502	-	502	-	-	502	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортная нефть	
102	Виртуальная диагностика МН "Павлодар-Шымкент" участок уч. 1438.9- ПСП "Шымкент" 1637км	объект	1	0	312 252	-	312 252	-	-	312 252	Решения мероприятия планируются до конца текущего года По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 303 000 тыс. тенге Место расположения объекта Павлодарская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть
103	Полная диагностика резервуара вертикального стального (РВС) 20000 №2 ГНПС Чулак-Кулсары	объект	1	0	9 833	3 042	9 833	3 042	-	6 792	Решения мероприятия планируются до конца текущего года Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 15 207,79 тыс. тенге Место расположения объекта Туркестанская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть
104	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000м3) №3 ГНПС им. Джумагалиева	объект	1	0	10 814	2 694	10 814	2 694	-	8 120	Решения мероприятия планируются до конца текущего года Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 13 470,05 тыс. тенге Место расположения объекта Карагандинская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть
105	Частичная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000 м3) №1 Атысу	объект	1	0	10 814	2 694	10 814	2 694	-	8 120	Решения мероприятия планируются до конца текущего года Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 15 811,25 тыс. тенге Место расположения объекта Павлодарская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть
106	Полная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000м3) №2 ГНПС "Павлодар"	объект	1	0	12 506	3 162	12 506	3 162	-	9 344	Решения мероприятия планируются до конца текущего года Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 15 811,25 тыс. тенге Место расположения объекта Павлодарская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть
107	Полная диагностика резервуара вертикального стального с понтоном (РВСП 20000м3) №5 ГНПС "Павлодар"	объект	1	0	12 506	3 162	12 506	3 162	-	9 344	Решения мероприятия планируются до конца текущего года Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программы в части 2019 года без повышения тарифа										Стоимость мероприятия 15 811,25 тыс. тенге Место расположения объекта Павлодарская область Срок исполнения 2019 год	Транспортная нефть

Информация о реализации инвестиционной программы (проект) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																						
№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проект), тыс. тенге		собственные средства					Земельные средства				Бюджетные средства		Перезагруженная (иная) деятельность		Стоимость мероприятия, место расположения объектов, сроки исполнения	Вид деятельности	
			план	факт	план 2019 г.	факт (за 1 квартал 2019 года)	план 2019 г.	факт (за 1 квартал 2019 года)	отклонение	Причины отклонения	13	14	15	16	17	18	19	20				
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
154	Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов нефтепроводов ЛПДС "Кытач"	Система	1	0	141 475	-	141 475	-	141 475	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Подача воды		
155	Реконструкция системы аварийного энергоснабжения ПТС ЛПДС Кытач	Система	1	0	10 694	-	10 694	-	10 694	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Подача воды		
156	Установка системы охранно-пожарной сигнализации стационарных автономных объектов ВНС-8	Система	1	0	19 851	-	19 851	-	19 851	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Подача воды		
157	Установка системы охранно-пожарной сигнализации стационарных автономных объектов ВОС Кульсары	Система	1	0	19 851	-	19 851	-	19 851	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Подача воды		
158	ПНР. Установка системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения производственных и технологических объектов ВОС Кульсары	ПНР	1	0	5 527	-	5 527	-	5 527	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Подача воды		
159	Нефтепровод "Узень-Атырсу-Самара". Замена трубы на участке 1190-1237 км	Система	1	0	7 274 937	-	7 274 937	-	7 274 937	Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортировка нефти		
160	Капитальный ремонт с заменой трубопровода МН "Трасса-Кульсары на участках 0-3км, 4-6км, 9-12км, 13-15км, 21-33км, 37-38км, 39-43км, 46-50км, 60-64км, 73-76км, 90-95км, 100-101 км с камерой муска Соуд	Система	1	0	882 110	1 576 149	882 110	1 576 149	694 039	По стоимости мероприятия Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа										Транспортировка нефти		
161	Реконструкция камер муска-приема очистных устройств (КПОУ и КПОУ) МН "Таловдар-Шымкент" ф 820 км, КПОУ НПС "Жуан-Тобе", КПОУ НПС "Судак", КПОУ ППС "Чулак-Кураган", КПОУ ПСП "Шымкент", МН "Шымкент-Чардаку" О 720 км КПОУ 0 км, КПОУ 48 км	объект	1	0	346 563	-	346 563	-	346 563	Развитие мероприятия "Реконструкция камер приема муска очистных устройств (КПОУ и КПОУ) МН "Таловдар-Шымкент" ф 820 км, КПОУ НПС "Жуан-Тобе", Шымкентского нефтепровода "Трасса-Кульсары" начата в 2018 г. планировался срок завершения работ -2019г. Общество планирует в установленном порядке обратиться с заявлением об изменении утвержденной Инвестиционной программой в части 2019 года без повышения тарифа											Стоимость мероприятия 766 179 тыс. тенге Место расположения объекта Туркестанская область Срок исполнения 2018-2019 годы	Транспортировка нефти

И.о. генерального директора (претендента Правления) _____

Аққулов С.А.

Дата 12.04.2019



Показатели эффективности, надежности и качества ²	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 (проекта)					
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)				100	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)					
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы				100	
.....					
.....					

* в утвержденной Инвестиционной программе отсутствуют данные показатели

И.о. генерального директора (председателя Правления)

Курмангазалин

Арапов С.А.

Дата 12.04.2019

