

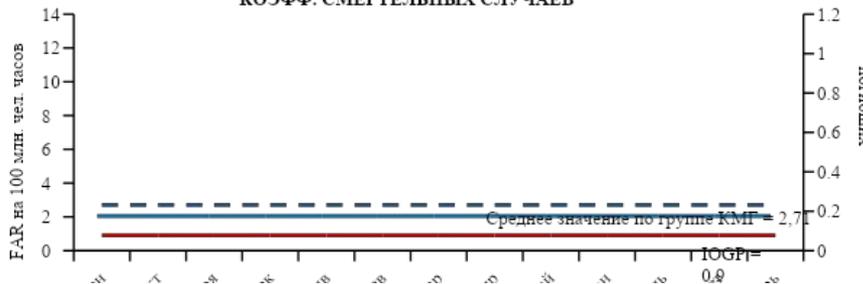


**Итоги производственной деятельности
АО «Каражанбасмунай» за 9 месяцев 2018 год**

**Production performance of Karazhanbasmunai JSC for 9
month 2018, Results**

Показатели по безопасности и охране труда

КОЭФФ. СМЕРТЕЛЬНЫХ СЛУЧАЕВ



КОЭФФИЦИЕНТ ТРАВМАТИЗМА



Статус КИД по ДОТОС

Компания	Цель 2018 коэф.травматизма (LTIR)	Текущий коэф. травматизма (LTIR)	статус
АО "КБМ"	0	0	●
Компания	Цель ПНБ 2018	Факт ПНБ отчетный период 9 мес 2018	статус
АО "КБМ"	2395	1535	●

Соотношение по ОТОС (соотношение работников ОТОС к общему числу работников Общества)



Статус закрытия мероприятий по смертельным случаям и НС с потерей рабочего времени

Компания	2017г.				9 мес 2018			
	Кол-во смертельных случаев	Корректирующие мероприятия	Закрыто	%	Кол-во смертельных случаев	Корректирующие мероприятия	Закрыто	%
АО "КБМ"	0				0			

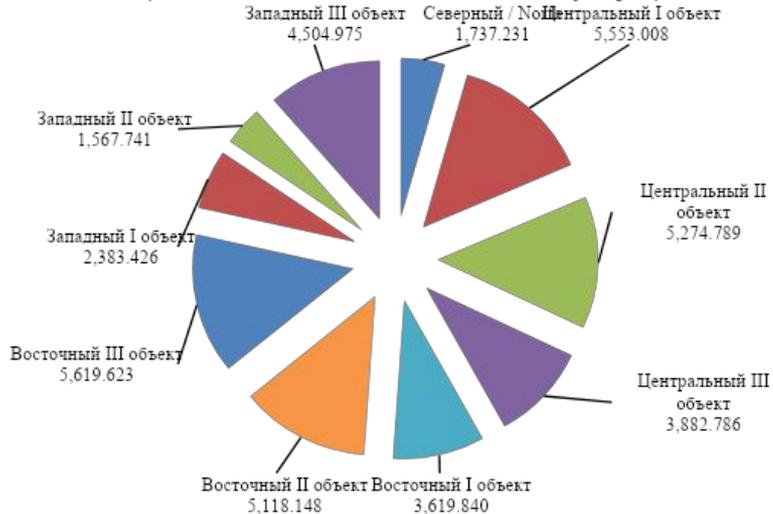


Геологические и извлекаемые запасы месторождения / **Geological and recoverable reserves**

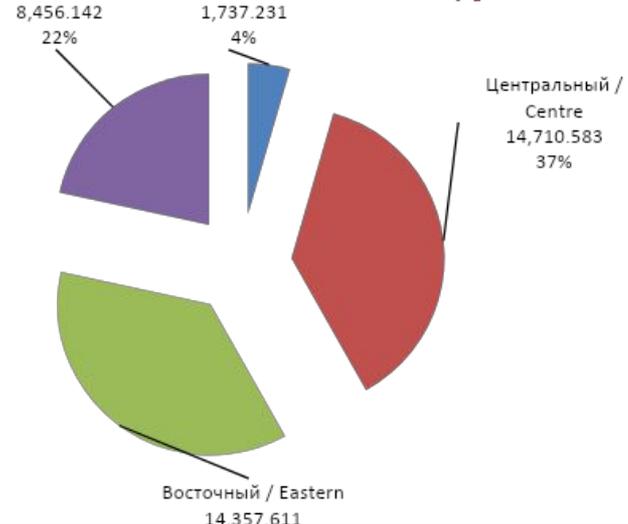


Участок/ Part	Объект/ Object	Запасы категории А+В+С1, тыс.тн/ Oil reserves of grade А+В+С1, th. tons		Накопленная добыча нефти на 01.10.2018г./ Cumulative production of oil on 01.10.2018 year	Выработка запасов, %/ generation reserves of oil,%	Остаточные извлекаемые запасы, тыс. тн./Residual recoverable reserves, th. tons	Распределение остаточных запасов,%/Allocating of residual oil reserves,%
		Геологические/ Geological	Извлекаемые/ Recoverable				
Северный	I	13867	3410	1,673	49.1	1,737	4.4
Центральный	I	44128	10851	5,298	48.8	5,553	14.1
	II	81950	26132	20,857	79.8	5,275	13.4
	III	15291	5301	1,418	26.8	3,883	9.9
	итого	141369	42285	27,574	65.2	14,711	37.5
Восточный	I	34049	8373	4,753	56.8	3,620	9.2
	II	35756	11402	6,283	55.1	5,118	13.0
	III	40331	13981	8,362	59.8	5,620	14.3
	итого	110136	33755	19,398	57.5	14,358	36.6
Западный	I	13962	3433	1,050	30.6	2,383	6.1
	II	5709	1820	253	13.9	1,568	4.0
	III	15756	5462	957	17.5	4,505	11.5
	итого	35427	10716	2,260	21.1	8,456	21.5
Всего КБМ		300799	90166	50,904	56.5	39,262	100.0

Месторождение Каражанбас. Остаточные извлекаемые запасы по объектам, тыс.тн./Residual recoverable reserves by object, th. tons



Месторождение Каражанбас. Остаточные извлекаемые запасы по территории, тыс.тн./Residual recoverable reserves by part, th. tons





Выполнение плана добычи, сдачи, поставки нефти / **Prod & Sales Plan compliance**

№	Наименование / Description	Ед,изм, / UOM	План 2018 год / 2018 plan	9 месяцев 2018 год / 9 months 2018				Ожидание за 2018 год / 2018 year expect	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia			абс	%
						абс	%			
1	Добыча нефти / Oil production	тыс,т,	2 160,00	1617	1617	0,361	100,02%	2 160,00	0,00	100,00%
2	Сдача нефти / Oil Sales	тыс,т,	2 147,37	1607	1613	5,596	100,35%	2147,37	0,00	100,00%

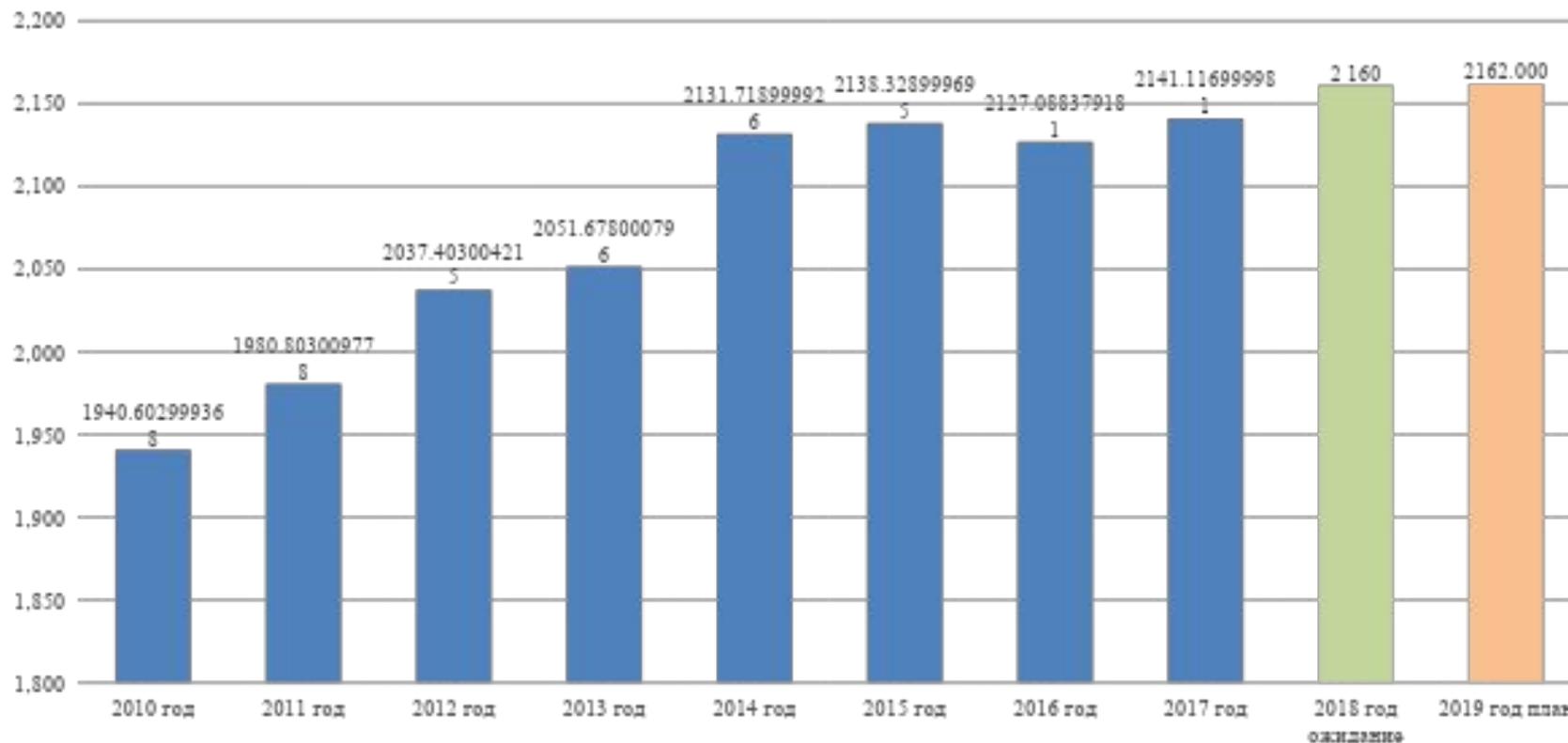
* - по итогам 7 месяцев перевыполнение составляло +1 906 тонн, однако в августе произошло 3 крупных отключения 21 и 24 числа (двукратного) что привело к прямым потерям нефти в 891 тонну и потерям по причине восстановления режимов работы скважин в 779 тонн (итоговые прямые потери за 9 месяцев составили 1 696 тонн).

Поставка нефти \ Oil Shipping

№	Наименование	За 9 месяцев 2018 год/ 9 month 2018				За 2018 год/ for 2018			
		План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia	%	План/ Plan	Ожид. факт/ Estimate actual	Откл / Devia	%
1	Реализация нефти и битума дорожного, всего, тыс. тн, \ Sale of oil and bitumen, total, K tons	1590,266	1605,520	15,254	100,96	2124,572	2167,593	43,016	101,02
1.1	Реализация нефти, тыс. тн.\ Oil sale, K tons	1401,266	1359,081	- 42,185	96,99	1899,572	1863,068	- 36,509	98,08
1.2	Реализация битума, тыс. тн.\ Bitumen sale, K tons	189,000	2469349	57,439	130,39	225,000	304,525	79,525	135,34
2	Экспорт нефти, тыс. тн.\ Exportation of oil, K tons incl	1401,266	1359,081	- 42,185	96,99	1899,577	1863,068	- 36,509	98,08
2.1	по нефтепроводу Атырау-Самара, нефть , тыс. тн \ Atyrau - Samara route	447,266	539,971	92,705	120,73	579,577	738,012	158,435	127,34
2.2	через морской порт Актау, нефть , тыс. тн\ via Aktau sea port, K tons	804,000	806,146	2,146	100,27	1080,000	1097,092	17,092	101,58
2.3	ННП Шагыр \ NNP Shagir	150,000	12,964	- 137,036	8,64	240,000	27,964	- 21,036	11,65
3	Внутренний рынок, тыс. тн \ Domestic market, K tons incl:	189,000	246,439	57,439	130,39	225,000	304,525	79,525	135,34
3.1	Битум (реализация), тыс. тн\ Bitumen, K tons (sale)	189,000	246,439	57,439	130,39	225,000	304,525	79,525	135,34

Динамика добычи нефти, тыс. тонн / Oil production dynamics, K tons

Динамика добычи нефти на 2010-2019 гг, тыс.т



Добыча попутного газа / **Associated gas production**

Добыча попутного газа / **Associated gas production**

№	Наименование / Description	Ед,изм, / UOM	План 2018 год / 2018 plan	9 месяцев 2018 год / 9 months 2018				Ожидание за 2018 год / expect 2018	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia			абс	%
						абс	%			
1	Добыча попутного газа, всего / Associated gas, total:	тыс,м ³	38 880,00	29104,758	32757,401	3652,643	113%	43,411	5 852,7	115%
2	Закачка в пласт / re-injection to formation	тыс,м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Использование на собственные нужды / for domestic needs	тыс,м ³	38 272,25	28971,195	32623,435	3652,240	113%	42,807	5 852,7	115%
4	Сжигание на факелах / burning in flares	тыс,м ³	566,2	130,363	130,363	0,000	100%	0,556	-	100%
5	Потери / losses	тыс,м ³	41,55	3,200	3,603	0,403	113%	0,048	-	100%



Строительство и ввод новых скважин / Construction & commissioning new wells

Бурение новых скважин / Drilling new wells

№	Наименование / Description	План 2018 / Plan 2018		9 месяцев 2018 год / 9 months 2018						Ожидание за 2018 год / 2018 expect		Откл / Devia	
				План 2018 / Plan 2018		Факт 2018 / Actual 2018		Откл. / Deviation					
		Скв. / Well	Проходка, тыс, м, / Footage, Km	Скв. / Well	Проходка, тыс, м, / Footage, Km	Скв. / Well	Проходка, тыс, м, / Footage, Km	Скв. / Well	Проходка, тыс, м, / Footage, Km	Скв. / Well	Проходка, тыс, м, / Footage, Km	Скв. / Well	Проходка, тыс, м, / Footage, Km
1	Строительство скважин, всего: / Wells drilled, total	102	32,126	95	30.958	101	32.035	6	1.077	121*	43,709	22	11.583
	в том числе / including:												
1.1	добывающих / Production wells	91	29,420	86	27.902	89	27.917	3	0.015	109	39,591	19	10.171
1.2	нагнетательных / Injection wells	11	2,706	9	3.056	12	4.118	3	1.062	12	4,118	3	1.412

* - с учетом опережающего бурения 20 скважин, которая планируется закончить бурением 20 скважин, 18 скважин из которых освоить в 2018г. (доп. добыча составит 1304 тн) / with advance drilling of 20 wells, in year 2018 18 wells are planned to be completed. (Supplementary production shall make 1304 tons)

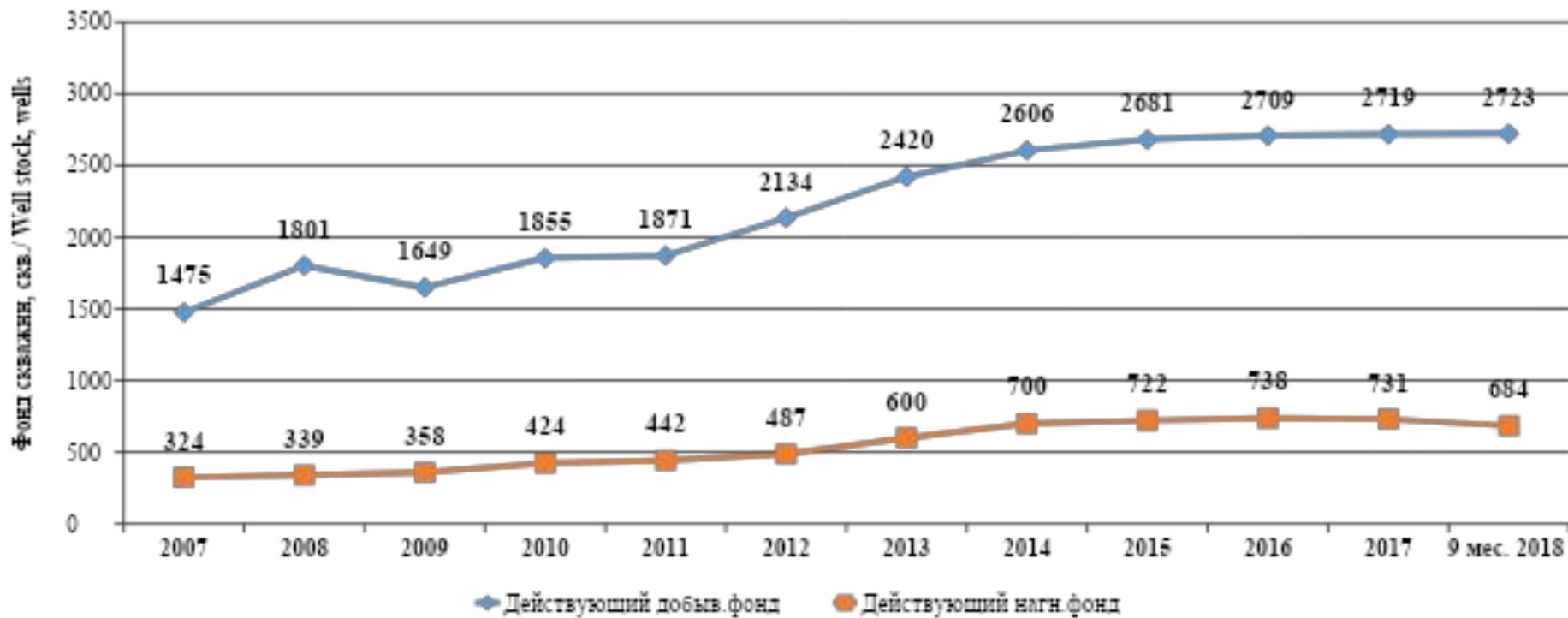
Ввод новых скважин / Putting new wells into service

№	Наименование / Description	Ед,изм. / UOM	План 2018 год / 2018 plan	9 месяцев 2018 год / 9 months 2018				Ожидание за 2018 год / 2018 year	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл. / Devia				
						абс	%		абс,	%
1	Ввод новых скважин, всего / New wells, total :	скв,	скв,	100	90	102	12	113.33%	122	22
2	Добывающих / Production wells	скв,	скв,	95	84	94	10	111.90%	114	19
3	Нагнетательных / Injection wells	скв,	скв,	5	6	8	2	133.33%	8	3
4	Добыча от ввода всех новых скважин в 2018 году / Contribution of all new wells in 2018	тыс,т	тыс,т	66,820	44.925	52.019	7.094	115.79%	74.418	7.598

Фонд нефтяных и нагнетательных скважин / Well stock – producers & injectors

№	Наименование / Description	Ед.изм. / UOM	01.01.2018				01.10.2018			
			Действ. / Active	Б/Д	Освоение / TBC	Всего / TOTAL	Действ. / Active	Б/Д	Освоение / TBC	Всего / TOTAL
				Idle				Idle		
1	Фонд нефтяных скважин / Production wells	скв,	2 719	32	0	2 751	2 723	26	0	2 749
2	Фонд нагнетательных скважин / Injection wells	скв,	731	35	0	766	684	24	0	708

Динамика действующего фонда скважин с 2007 года, скв. / Dynamics total well stock since 2007, wells





Закачка воды и пара / **Water & steam injection**

Закачка воды и пара / **Water & Steam injection**

№	Наименование / Description	Ед,изм, / UOM	План 2018 год / 2018 plan	9 месяцев 2018 год / 9 months 2018				Ожидание за 2018 год / 2018 expect	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia				
						абс	%		абс,	%
1	Закачка пара / Steam injection	тыс,т	5 150,000	3828,495	4093,517	265,022	107%	5 300,00	150,000	102,91%
2	Закачка воды, в том числе: / Water injection, including:	тыс.м ³	20 877,673	15575,08	15846,65	271,57	102%	20 589,00	-288,673	98,62%
2.1	внутри контурная / In-contour injection	тыс.м ³	8 002,433	5976,854	4941,746	-1035,108	83%	6 700,00	-1 302,433	83,72%
2.2	законтурная / Outer-contour injection	тыс.м ³	12 875,240	9598,230	10904,905	1306,675	114%	13 889,00	1 013,760	107,87%

* - перевыполнение по объемам закачки пара связано с вводом новых двух единиц парогенераторов.

** - Неисполнение объемов внутриконтурной закачки связано с регулированием объемов закачки воды вследствие ограничения добычи жидкости и переводом простаивающих скважин в контрольный фонд. Перевыполнение объемов законтурной закачки связано с увеличением отбора жидкости



Капитальный и подземный ремонт скважин / Well workover

ГТМ / GTA's

№	Наименование / Description	Ед.изм / UOM	План 2018 год / Plan 2018	9 месяцев 2018 год / 9 months 2018				Ожидание за 2018 год / 2018 expect	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia			абс	%
						абс	%			
1	ГТМ, всего / GTA, total	сква-опер	101	97	108	11	111	118	17	117
2	Добывающих / Production wells	сква-опер	65	65	80	15	123	82	17	126
3	Нагнетательных / Injection wells	сква-опер	36	32	28	-4	88	36	0	0

Подземный ремонт скважин / Well servicing / downhole repairs

№	Наименование / Description	Ед, изм, / UOM	План 2018 / Plan 2018	9 месяцев 2018 год / 9 months 2018				Ожидание за 2018 год / 2018 expect	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia			абс	%
						абс	%			
1	Подземный ремонт скважин по мехфонду, всего, в т.ч.: Downhole repairs, total, incl:	Скв, Wells	3 609	2681	2641	-40	98,5	3609	0	100
1.1	в т.ч, по добывающему фонду / incl producing wells repairs	Скв, Wells	3 559	2 643	2559	-84	96,8	3 509	-50	98,6
1.2	в т.ч, по нагнетательному фонду / incl injection wells repair	Скв, Wells	50	38	82	44	216	100	50	200
2	МРП по добывающему фонду TBR for producers	Сут, days	298	298	305	7	102	298	-	100

* - перевыполнение по ПРС нагнетательного фонда связано с необходимостью поддержания рабочего состояния скважин с отсутствием подходов более 8 лет.

№	Наименование / Description	Ед. изм./MU	План 2018 год	9 мес. 2018				Ожидание 2018 год	Откл. / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл. / Devia			абс.	%
						абс.	%			
1	Ввод новых скважин / putting new wells into operation	скв. / well	102	90	102	12	113.3%	114	12	111.8%
1.1.	Добыча от ввода всех новых скважин в 2018 году / contribution of all new wells in 2018	тыс.тн. / K.t.	66.820	44.925	52.019	7.094	115.8%	74.418	7.598	111.4%
2	До (пере)стрел, приобшение, переход / perforating jobs	скв. / well	30	30	30	0	100.0%	31	1	103.3%
2.1.	Прирост добычи за счет дострела, перестрела, приобшения / production due to perf/reperf, add complet	тыс.тн. / K.t.	9.620	6.252	3.364	-2.888	53.8%	6.037	-3.583	62.8%
3	Перевод на вышележащий объект / uphole recompletion	скв. / well	30	30	36	6	120.0%	36	6	120.0%
3.1.	Добыча нефти за счет возврата на вышележащий объект / production due to uphole recompletion	тыс.тн. / K.t.	10.360	7.140	5.298	-1.842	74.2%	10.102	-0.258	97.5%
4	Вывод нефтяных скважин из б/д / producers reactivation	скв. / well	5	5	5	0	100.0%	5	0	100.0%
4.1.	Добыча по выведенным из б/д добывающим скважинам / production from reactivated wells	тыс.тн. / K.t.	1.440	1.027	0.865	-0.162	84.2%	1.237	-0.203	85.9%
5	Выравнивание профиля приемистости ВПП / Injectivity profile redistribution	скв. / well	13	13	7	-6	53.8%	9	-4	69.2%
5.1.	Добыча за счет ВПП / Production from injectivity profile redistribution	тыс.тн. / K.t.	3.000	1.415	0.000	-1.415	0.0%	0.756	-2.244	25.2%
5	Перевод на закачку пара \ conversion to steam injection	скв. / well	15	14	15	1	107.1%	19	4	126.7%
7	Перевод на закачку воды \ conversion to water injection	скв. / well	5	5	6	1	120.0%	6	1	120.0%
8	Изоляция притока воды \ water insulation	скв. / well	-	-	9	9	0.0%	9	9	0.0%
8.1.	Добыча за счёт изоляции притока воды \ production due to insulation	тыс.тн. / K.t.	-	-	1.278	1.278	0.0%	1.843	1.843	0.0%
9	Физическая ликвидация скважин / Well abandonment	скв. / well	3	-	-	0	0.0%	3	0	100.0%
10	Всего операций по ОТМ / total technical-organizational activities	скв. / well	101	97	108	11	111.3%	118	17	116.8%
2	Добыча нефти от операций ОТМ / production from technical-organizational activities	тыс.тн. / K.t.	24.420	15.834	10.806	-5.028	68.2%	19.975	-4.445	81.8%
3	Добыча нефти из переходящих скважин / oil production from old wells	тыс.тн. / K.t.	2068.760	1556.172	1554.467	-1.705	99.9%	2066.132	-2.628	99.9%

Капитальное строительство / Capital facilities construction

тыс.тг, / Kt

№	Description Наименование	План 2018г / Plan 2018	Скорт. план 2018г / Adj. plan 2018	Выполнение за 9 месяцев 2018 г / 9 month performance				Ожидаемое за 2018 год / 2018 expect	Откл / Devia	
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia			абс	%
						абс	%			
	ВСЕГО с учетом переход. проектов / Total incl carried over projects	5 377 466	5 842 635	3 004 371	2 857 660	-146 712	-5	5 309 293	-533 342	-9
	ВСЕГО по АО «Каражанбасмунай», без учета переход. проектов / Total for 'KBM' JSC w/o carr over projects	5 377 466	5 842 635	3 004 371	2 006 015	-998 356	-33	4 457 648	-1 384 987*	-24
1	Объекты производственного назначения / production facilities	5 169 491	5 532 565	2 879 887	1 916 878	-963 010	-33	4 162 230	-1 370 334*	-25
2	Объекты непромышленного назначения / not production assets	58 355	51 779	40 389	37 342	-3 046	-8	50 779	-1 000	-2
3	Социальные объекты / Social projects	0	0	0	0	0		0	0	
4	Экологические проекты / Envir plans	3 902	4 289	0	3 144	3 144		4 289	0	0
5	ПИР / Survey & design works	145 718	254 002	84 095	48 651	-35 444	-42	240 349	-13 653	-5
	Переход. проекты 2017г / 2017 carried over projects	0	0	0	851 644	851 644		851 644	851 644	

* - отклонение связано с задержкой закупа 2-х единиц МПГУ 23 т/ч на 840 000 тыс.тенге. Ожидаемое исполнение планируется уже в 2019 году.



Программа по охране труда и окружающей среды / **HSE program**

№	Наименование мероприятия / Description	Ед, изм MU	Факт 2018 / Actual 2018	9 мес 2018 / 9 months 2018			
				План / Plan	Факт / Actual	Откл / Devia	%
	Программа по охране труда и окружающей среды / HSE program	тыс,тенге / k tenge	1 236 155	872 175	649 954	- 222 221	75%
1	ОТ и ТБ / Safety	тыс,тенге / k tenge	845 741	613 732	592 042	- 21 691	96%
2	ООС / Environmental	тыс,тенге / k tenge	390 414	258 443	57 912	- 200 531	22%

Невыполнение связано с задержкой закупа работ по переработке нефтезамазученных отходов из полигона промышленных отходов, а также задержкой закупа работ по переработке нефтешлама, замазученного грунта образованных в текущем году и экономией по итогам тендеров.



Программа опытно промышленных испытаний (ОПИ) / pilot program

№	Наименование ОПИ	Исполнители	Цель проведения ОПИ	Текущий статус	Сумма, тыс. тг	Примечание
1	Термостойкий пакер TZIP	ТОО «Avangard Oil Tools & Service»	Разобшение пластов в паронагнетающих скважинах	Начало ОПИ 19.03.2018г. Завершение ОПИ 17.06.2018г. Презентационные материалы готовы для НТС	безвозмездно	Согласно плана
2	Технология опускания шаров для регулирования профиля приемистости ВНС	ТОО «Ляохэй-Казахстан»	Увеличение коэффициента охвата пласта воздействием за счет изменения направлений фильтрационных потоков закачиваемого агента в пласт. Тампонаж наиболее промытых зон продуктивного пласта.	Провели закачку шаров 28.07.2018г. в водонагнетательные скважины 1408 и 1693. Ведется мониторинг работ.	безвозмездно	Согласно плана
3	НКТ 73x5,51 мм с покрытием ТС3520А	ТОО «ПрофСтальИнвест Kazakstan»	Увеличение МРП	НКТ с покрытием (1000м) доставлены на месторождение 19.08.2018г. Ожидаем остановку скважин-кандидатов из ЧРФ.	безвозмездно	Согласно плана
4	Счетчик количества жидкости	ООО «АТ-Газ»	Для определения эффективности измерения массы сырой нефти в составе нефтегазоводяной смеси.	Исполнитель отказался от проведения ОПИ.	безвозмездно	Согласно плана
5	Влагомер НОТА-ВП	ООО «Научно-Технический Центр, Автоматизация, Измерения, Инжиниринг»	Определение эффективности измерения обводненности продукции скважин на ГЗУ	Программа проведения ОПИ согласована с НИИ ТДБ 22.08.2018г. Проект договора ОПИ на согласовании.	безвозмездно	Согласно плана
6	ИСУ ШГН VLT SALT	ТОО «НГСА»	Определение эффективности применения на месторождении Каражанбас	Начало ОПИ 18.12.2017г. Завершение ОПИ 18.03.2018г. Презентационные материалы готовы для НТС	безвозмездно	Вне плана
7	Технология по переработке бурового, амбарного нефтешлама на месторождении	ТОО "Алатау ЭКО Сервис"	Утилизация бурового и амбарного нефтешлама.	ПНР на стадии завершения. 07.09.2018г. планируется начало ОПИ по переработке согласно договору	безвозмездно	Вне плана
8	Ингибитора коррозии для защиты подземного оборудования скважин	Исполнитель определится после завершения процедур входного контроля.	Снижение агрессивности коррозионной среды (пластовый жидкость)	Сдали в лабораторию образцы химических реагентов для входного контроля 04.09.2018г.	безвозмездно	Согласно плана
9	Линейный привод ШГН	ООО "НОРТЕК"	Определения эффективности применения на месторождении Каражанбас	Программа ОПИ согласована с НИИ ТДБ. Согласно мнению специалистов м/р - нет необходимости в проведении ОПИ.	безвозмездно	Вне плана
10	Изоляция воды в эксплуатационной колонне	Исполнитель определится после проведения тендера.	Преграждения путей проникновения воды в скважину, а также отключение от неё отдельных пластов и обводнённых интервалов.	ОПИ включен в ПП-2019 г. Ожидаем утверждение бюджета и плана закупок на 2019 г.	43 056	Согласно плана
11	Центратор ЦНШ-22 УВШН	Исполнитель определится после проведения тендера.	Для определения эффективности предотвращения истирания внутренней поверхности НКТ и насосных штанг при вращательном движении	Проведения работ по испытанию была задержана из-за приоритета ВПП (резерв денежных средств). Материалы на тендер для закупа работ по испытанию находятся на согласовании	3 786,4	Согласно плана
12	Расходомер для измерения объема пара	Исполнитель определится после проведения тендера.	Для определения эффективности измерения, оперативного учета массы пара и тепловой энергии, переносимой им в системах теплоснабжения и технологических установках, где в качестве энергоносителя используется водяной пар (насыщенный либо перегретый)	Проведение работ по испытанию была задержана из-за приоритета ВПП (резерв денежных средств). Материалы на тендер для закупа работ по испытанию находятся на согласовании.	27 900,0	Согласно плана
13	Система удаленного контроля и управления скважинами	Исполнитель определится после проведения тендера.	Для определения эффективности удаленного мониторинга параметров скважинного оборудования и управления работой скважины.	Работа по испытанию переходящая на 2019 год согласно плану.	20 040,0	Согласно плана



Спасибо за внимание!
Thank you for your time!