

ПРЕСС-РЕЛИЗ

Операционные результаты РД КМГ за 1 квартал 2018 года

Астана, 25 апреля 2018 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ, Компания) объявляет операционные результаты за 1 квартал 2018 года.

Добыча

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), АО «Каражанбасмунай» (CCEL) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 1 квартале 2018 года добыла 2 898 тыс. тонн нефти (238 тыс. баррелей в сутки), что на том же уровне по сравнению с аналогичным периодом 2017 года.

В первом квартале 2018 года АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 1 350 тыс. тонн нефти (110 тыс. баррелей в сутки), что на 1% выше показателей 1 квартала 2017 г. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 695 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше объема добычи за аналогичный период 2017 г. В результате, общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 2 046 тыс. тонн (167 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше по сравнению с 1 кварталом 2017 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний КГМ, CCEL и ПКИ в 1 квартале 2018 года составила 852 тыс. тонн (71 тыс. баррелей в сутки), на 3% меньше, чем в 1 квартале 2017 года, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ и КГМ.

Поставки сырой нефти и реализация нефтепродуктов

Реализация ОМГ и ЭМГ в 1 квартале 2018 года составила 2 002 тыс. тонн сырой нефти (161 тыс. баррелей в сутки), из которых 1 265 тыс. тонн (102 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти было поставлено на экспорт и 737 тыс. тонн (59 тыс. баррелей в сутки) на внутренний рынок, что составляет 37% от общего объема реализации. Доля поставок сырой нефти Компании на внутренний рынок в аналогичном периоде 2017 года составила 34%.

Из 737 тыс. тонн (59 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок в первом квартале 2018 года, 535 тыс. тонн (43 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и 202 тыс. тонн (16 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ).

Реализация нефтепродуктов в первом квартале 2018 года в соответствии со схемой самостоятельного процессинга нефти, составила 669 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 5% больше, чем в аналогичном периоде 2017 года. Более подробная информация по объемам реализации нефтепродуктов представлена в таблице №2.

Доля от объемов продаж компаний КГМ, CCEL и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 834 тыс. тонн нефти (69 тыс. баррелей в сутки), включая 318 тыс. тонн нефти (24 тыс. баррелей в сутки) на экспорт и 515 тыс. тонн (44 тыс. баррелей в сутки) на внутренний рынок, что составляет 62% от общего объема продаж компаний. В аналогичном периоде 2017 года КГМ, CCEL и ПКИ поставили 57% от общего объема продаж на внутренний рынок.

Общие запасы жидких углеводородов по категории 2Р

Доля РД КМГ в общих запасах жидких углеводородов по категории «доказанные плюс вероятные» (2Р) компаний КГМ (50%), CCEL (50%) и ПКИ (33%) по состоянию на конец 2017 г. составляет 36 млн. тонн (256 млн баррелей), или 20% от общих консолидированных запасов Компании. Аналогичный показатель по состоянию на конец 2016 года составил 37 млн тонн (266 млн баррелей) или 21% от консолидированных запасов Компании. Оценка запасов совместных предприятий проводится отдельно независимыми аудиторами по запасам¹.

Как сообщалось, согласно отчету «ДеГольер энд МакНотон», запасы жидких углеводородов РД КМГ по состоянию на 31 декабря 2017 года по категории 2Р на месторождениях ОМГ, ЭМГ и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (доля РД КМГ - 50%) и без учета долей в компаниях КГМ, CCEL и ПКИ составили 145 млн тонн (1 065 млн. баррелей).

Таким образом, общие запасы жидких углеводородов РД КМГ с учетом долей в компаниях КГМ, CCEL и ПКИ по категории 2Р по состоянию на 31 декабря 2017 года составили 180 млн. тонн (1 321 млн баррелей).

Таблица №1. Добыча и реализация нефти за 1 квартал 2018 года

	тыс. тонн			тыс. баррелей в сутки	
	3М2017	3М2018	г/г, %	3М2017	3М2018
Объем добычи нефти					
ОМГ	1 335	1 350	1%	109	110
ЭМГ	691	695	1%	57	57
Всего ОМГ и ЭМГ	2 026	2 046	1%	166	167
КГМ, 50%	346	337	-3%	30	29
CCEL, 50%	261	265	2%	19	20
ПКИ, 33%	271	250	-8%	23	22
Всего совместные предприятия	878	852	-3%	72	71
Общий объем добычи	2 904	2 898	-0,2%	238	238
Объем реализации сырой нефти					
ОМГ и ЭМГ					
УАС	719	963	34%	58	77
КТК	565	302	-47%	45	24
Экспорт	1 284	1 265	-1%	103	102
АНПЗ	520	535	3%	42	43
ПНХЗ	135	202	50%	11	16
Внутренний рынок	655	737	13%	53	59
Всего ОМГ и ЭМГ	1 939	2 002	3%	156	161
Экспорт, %	66%	63%			
Внутренний рынок, %	34%	37%			
КГМ (50%)					
Экспорт	66	20	-70%	6	2
Внутренний рынок	279	315	13%	24	27
Всего КГМ	345	335	-3%	30	29
CCEL (50%)					
Экспорт	230	251	9%	17	19

¹ Оценка запасов по состоянию на 31 декабря 2017 года КГМ производилась компанией Нефтегазконсалт Казахстан, оценка запасов ПКИ производилась компанией McDaniel and Associates Consultants Ltd, оценка запасов CCEL производилась компанией Miller&Lents Ltd.

Внутренний рынок ²	20	-	100%	1	-
Всего CCEL	250	251	-1%	19	19
ПКИ (33%)					
Экспорт	79	47	-41%	7	4
Внутренний рынок	194	200	3%	17	17
Всего ПКИ	273	247	-10%	24	21
Всего совместные предприятия					
Экспорт	375	318	-15%	30	24
Внутренний рынок	493	515	4%	42	44
Всего совместные предприятия	868	834	-4%	72	69
Экспорт, %	43%	38%			
Внутренний рынок, %	57%	62%			

Таблица №2. Производство и реализация нефтепродуктов за 1 квартал 2018 года

Нефтепродукты тыс. тонн	Производство			Реализация		
	АНПЗ	ПНХЗ	Всего	АНПЗ	ПНХЗ	Всего
Бензин Аи-92	65,25	51,73	116,98	56,61	53,26	109,87
Бензин Аи-95	6,96	2,94	9,90	4,57	3,20	7,77
Бензин Аи-98	-	0,50	0,50	-	0,58	0,58
Дизельное топливо	120,30	64,41	184,72	119,50	63,92	183,42
Авиатопливо	1,84	-	1,84	1,46	-	1,46
Всего светлые нефтепродукты	194,36	119,58	313,94	182,13	120,97	303,10
Вакуумный газойль	93,82	-	93,82	93,24	-	93,24
Мазут	172,81	34,20	207,01	172,56	29,95	202,51
Битум	-	1,72	1,72	-	1,72	1,72
Всего темные нефтепродукты	266,63	35,92	302,55	265,80	31,67	297,47
Сжиженный газ	6,40	12,00	18,40	6,40	12,63	19,03
Печное топливо	15,66	-	15,66	16,24	10,54	26,78
Сера	0,27	1,49	1,75	0,44	1,38	1,82
Кокс	14,08	8,03	22,11	14,85	5,02	19,87
Бензол	1,24	-	1,24	1,36	-	1,36
Другие	-	1,10	1,10	-	-	-
Всего другие нефтепродукты	37,65	22,62	60,27	39,28	29,58	68,86
Потери	36,37	22,99	59,35	-	-	-
Всего	535,00	201,11	736,11	487,22	182,21	669,43

Справка

РД КМГ по итогам 2017 г. входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», CCEL (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2017 г. составил 11,9 млн. тонн (240 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2017 г. составил 180 млн. тонн (1 321 млн баррелей). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки на Лондонской Фондовой Бирже и Казахстанской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США.

² В рамках исполнения обязательств по поставкам на внутренний рынок CCEL также реализовала 16 тыс. тонн битума (50%) за 1 квартал 2018 года и 3 тыс. тонн (50%) за 1 квартал 2017 года.

Контактная информация

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)

e-mail: ir@kmgep.kz

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 7172 97 7887)

Бақдәулет Төлеген

e-mail: pr@kmgep.kz

Finsbury (+44 (0)20 7251 3801)

Dorothy Burwell

e-mail: KMGEPR@finsbury.com

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.