

## ПРЕСС-РЕЛИЗ

### Операционные результаты РД КМГ за 1 квартал 2017 года

**Астана, 25 апреля 2017 г.** АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ, Компания) объявляет операционные результаты за 1 квартал 2017 года.

#### Добыча

РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), АО «Каражанбасмунай» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) в 1 квартале 2017 года добыла 2 904 тыс. тонн нефти (238 тыс. баррелей в сутки), на 5% меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года. Уменьшение уровня добычи нефти связано, в основном, с естественным снижением добычи в ПКИ и меньшим количеством введенных в эксплуатацию скважин в ОМГ, что соответствует текущему плану Компании. Для достижения планируемого консолидированного уровня добычи в размере 12,2 млн тонн, что немного выше фактического уровня добычи за 2016 год, по ОМГ запланировано необходимое количество дополнительных геолого-технических мероприятий на переходящем фонде скважин.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 1 335 тыс. тонн (109 тыс. баррелей в сутки), что на 4% меньше по сравнению с 1 кварталом 2016 года, главным образом в связи с более низким уровнем входящей суточной добычи, меньшим количеством введенных в эксплуатацию скважин и проведенных геолого-технических мероприятий. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 691 тыс. тонн (57 тыс. баррелей в сутки), на 2 % меньше, чем в аналогичном периоде 2016 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 2 026 тыс. тонн (166 тыс. баррелей в сутки), что на 3% меньше по сравнению с 1 кварталом 2016 года.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в 1 квартале 2017 года составила 878 тыс. тонн (72 тыс. баррелей в сутки), на 8% меньше, чем в 1 квартале 2016 года, главным образом, в связи с естественным снижением уровня добычи нефти в ПКИ.

#### Поставки сырой нефти и реализация нефтепродуктов

Реализация ОМГ и ЭМГ в 1 квартале 2017 года составила 1 939 тыс. тонн сырой нефти (156 тыс. баррелей в сутки), в том числе 1 284 тыс. тонн (103 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на экспорт, что составляет 66% от общего объема реализации; и 655 тыс. тонн (53 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти на внутренний рынок. Доля поставок на внутренний рынок из ресурсов ОМГ и ЭМГ составила 34% в первом квартале 2017 года по сравнению с 40% в аналогичном периоде 2016 года.

Из 655 тыс. тонн (53 тыс. баррелей в сутки) сырой нефти, поставленных ОМГ и ЭМГ на внутренний рынок, 520 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки) были поставлены на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и 135 тыс. тонн (11 тыс. баррелей в сутки) на Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ).

Реализация нефтепродуктов в первом квартале 2017 года в соответствии со схемой самостоятельного процессинга нефти, составила 641 тыс. тонн нефтепродуктов. Более подробная информация по объемам реализации нефтепродуктов представлена в таблице №2.

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 871 тыс. тонн нефти (72 тыс. баррелей в сутки), включая 375 тыс. тонн нефти (30 тыс. баррелей в сутки) на экспорт, что составляет 43% от общего объема продаж компаний. Реализация на внутренний рынок составила 496 тыс. тонн (42 тыс. баррелей в сутки).

## Общие запасы жидких углеводородов по категории 2P

Доля РД КМГ в общих запасах жидких углеводородов по категории «доказанные плюс вероятные» (2P) компаний КГМ (50%), ССЕЛ (50%) и ПКИ (33%) по состоянию на конец 2016 г. составляет 37 млн. тонн (266 млн баррелей), или 21% от общих консолидированных запасов Компании. Аналогичный показатель составил 41 млн тонн (294 млн баррелей) по состоянию на конец 2015 года или 21% от консолидированных запасов Компании. Оценка запасов совместных предприятий проводится отдельно независимыми аудиторами по запасам<sup>1</sup>.

Как сообщалось, согласно отчету ДеГольер, запасы жидких углеводородов по состоянию на 31 декабря 2016 года по категории 2P без учета долей РД КМГ в компаниях КГМ, ССЕЛ и ПКИ составили 145 млн тонн (1 061 млн баррелей).

Таким образом, общие запасы жидких углеводородов с учетом долей РД КМГ в компаниях КГМ, ССЕЛ и ПКИ по категории 2P по состоянию на 31 декабря 2016 года составили 182 млн тонн (1 327 млн баррелей).

**Таблица №1. Добыча и реализация нефти и нефтепродуктов за 1 квартал 2017 года**

	тыс. тонн		г/г, %	тыс. баррелей в сутки	
	3М2016	3М2017		3М2016	3М2017
<b>Объем добычи нефти</b>					
ОМГ	1 387	1 335	-4%	113	109
ЭМГ	702	691	-2%	57	57
<b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>	<b>2 089</b>	<b>2 026</b>	<b>-3%</b>	<b>171</b>	<b>166</b>
КГМ, 50%	365	346	-5%	31	30
ССЕЛ, 50%	265	261	-2%	20	19
ПКИ, 33%	324	271	-16%	28	23
<b>Всего совместные предприятия</b>	<b>954</b>	<b>878</b>	<b>-8%</b>	<b>79</b>	<b>72</b>
<b>Общий объем добычи</b>	<b>3 043</b>	<b>2 904</b>	<b>-5%</b>	<b>250</b>	<b>238</b>
<b>Объем реализации сырой нефти и нефтепродуктов</b>					
<b>ОМГ и ЭМГ</b>					
УАС	639	719	13%	51	58
КТК	581	565	-3%	47	45
<b>Экспорт</b>	<b>1 220</b>	<b>1 284</b>	<b>5%</b>	<b>98</b>	<b>103</b>
АНПЗ	580	520	-10%	47	42
ПНХЗ	250	135	-46%	20	11
<b>Внутренний рынок</b>	<b>830</b>	<b>655</b>	<b>-21%</b>	<b>67</b>	<b>53</b>
<b>Всего ОМГ и ЭМГ</b>	<b>2 050</b>	<b>1 939</b>	<b>-5%</b>	<b>165</b>	<b>156</b>
<i>Экспорт, %</i>	<i>60%</i>	<i>66%</i>			
<i>Внутренний рынок, %</i>	<i>40%</i>	<i>34%</i>			
<b>КГМ (50%)</b>					
Экспорт	144	66	-54%	12	6
Внутренний рынок	220	279	27%	19	24
<b>Всего КГМ</b>	<b>364</b>	<b>345</b>	<b>-5%</b>	<b>31</b>	<b>30</b>
<b>ССЕЛ (50%)</b>					
Экспорт	283	230	-19%	21	17
Внутренний рынок	0	23	100%	0	2
<b>Всего ССЕЛ</b>	<b>283</b>	<b>253</b>	<b>-11%</b>	<b>21</b>	<b>19</b>
<b>ПКИ (33%)</b>					
Экспорт	132	79	-40%	11	7

<sup>1</sup> Оценка запасов по состоянию на 31 декабря 2016 года. КГМ производилась компанией Нефтегазконсалт Казахстан, оценка запасов ПКИ производилась компанией McDaniel and Associates, оценка запасов ССЕЛ производилась компанией Miller&Lents.

Внутренний рынок	187	194	4%	16	17
<b>Всего ПКИ</b>	<b>319</b>	<b>273</b>	<b>-14%</b>	<b>27</b>	<b>24</b>
<b>Всего совместные предприятия</b>					
Экспорт	559	375	-33%	45	30
Внутренний рынок	406	496	22%	35	42
<b>Всего совместные предприятия</b>	<b>965</b>	<b>871</b>	<b>-10%</b>	<b>80</b>	<b>72</b>
Экспорт, %	58%	43%			
Внутренний рынок, %	42%	57%			

**Таблица №2. Производство и реализация нефтепродуктов за 1 квартал 2017 года**

Нефтепродукты тыс. тонн	Производство			Реализация		
	АНПЗ	ПНХЗ	Всего	АНПЗ	ПНХЗ	Всего
Бензин Аи-80	8,19	5,81	14,00	8,16	7,53	15,69
Бензин Аи-92	53,73	33,99	87,72	54,14	36,74	90,88
Бензин Аи-95	5,42	2,59	8,00	11,59	2,78	14,36
Дизельное топливо	138,83	50,51	189,34	136,83	48,61	185,44
Авиатопливо	4,24	-	4,24	3,38	-	3,38
<b>Всего светлые нефтепродукты</b>	<b>210,41</b>	<b>92,89</b>	<b>303,30</b>	<b>214,09</b>	<b>95,67</b>	<b>309,76</b>
Вакуумный газойль	92,00	-	92,0	84,09	-	84,09
Мазут	154,37	24,50	178,88	159,17	25,01	184,18
Битум	-	-	-	-	-	-
<b>Всего темные нефтепродукты</b>	<b>246,37</b>	<b>24,50</b>	<b>270,88</b>	<b>243,25</b>	<b>25,01</b>	<b>268,26</b>
Сжиженный газ	6,53	8,74	15,27	6,53	10,19	16,72
Печное топливо	7,32	-	7,32	7,48	-	7,48
Сера	0,27	0,92	1,19	0,66	-	0,66
Кокс	15,08	6,50	21,59	14,11	22,29	36,40
Бензол	1,14	-	1,14	1,23	-	1,23
Другие	-	0,19	0,19	-	-	-
<b>Всего другие нефтепродукты</b>	<b>30,35</b>	<b>16,36</b>	<b>46,71</b>	<b>30,01</b>	<b>32,48</b>	<b>62,49</b>
Потери	32,87	16,41	49,28	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>520,00</b>	<b>150,16</b>	<b>670,16</b>	<b>487,35</b>	<b>153,16</b>	<b>640,51</b>

#### СПРАВКА

РД КМГ по итогам 2016 г. входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2016 г. составил 12,2 млн. тонн (245 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ с учетом долей в совместных предприятиях по состоянию на конец 2016 г. составил 182 млн. тонн (1 327 млн. баррелей). Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США.

#### Контактная информация

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

Сакен Шошанов

e-mail: [ir@kmgep.kz](mailto:ir@kmgep.kz)

АО «РД КМГ», Связи с общественностью (+7 7172 97 78 87)

БакдәулетТөлеген

e-mail: [pr@kmgep.kz](mailto:pr@kmgep.kz)

Bell Pottinger (+44 203 772 2500)

Генри Лервил

e-mail: [KMGEP@bellpottinger.com](mailto:KMGEP@bellpottinger.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.*