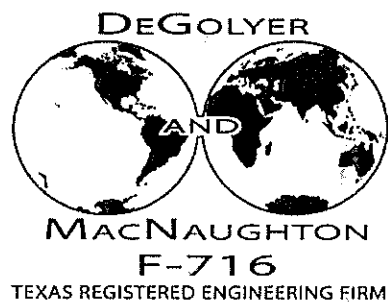


DEGOLYER AND MACNAUGHTON
5001 SPRING VALLEY ROAD
SUITE 800 EAST
DALLAS, TEXAS 75244

Это электронная версия отчета «ДеГольер энд МакНотон».

Этот файл представляет определенные данные из названного отчета, и, следовательно, на них распространяются все условия отчета. Информация и данные, содержащиеся в этом файле, могут быть неверно истолкованы; и, таким образом, подписанная и переплетенная копия отчета должна считаться единственным авторитетным источником такой информации.



DEGOLYER AND MACNAUGHTON
5001 SPRING VALLEY ROAD -
SUITE 800 EAST
DALLAS, TEXAS 75244

15 января 2018 г.

Cooperatieve KMG EP U.A.
Strawinskylaan 819, WTC, Tower A, 8 floor, 1077
XX Amsterdam
The Netherlands

Кас.: Оценок запасов, условных ресурсов и перспективных ресурсов по состоянию на 31 декабря 2017 г. по различным активам на различных лицензионных участках в Республике Казахстан

Господа:

По вашему запросу мы подготовили по состоянию на 31 декабря 2017 г. оценки величины доказанных, вероятных и возможных запасов нефти и конденсата, жидкостей природного газа (ЖПГ) и газа, оценки стоимости доказанных, доказанных-плюс-вероятных и доказанных-плюс-вероятных-плюс-возможных запасов, и оценки только величины условных ресурсов нефти и конденсата, и газа некоторых месторождений, в которых, по заявлению АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ»), ему принадлежат или им контролируются доли участия непосредственно или за счет его 95,1-процентной доли в «Cooperatieve KMG EP. U.A.» («Cooperatieve KMG»). Дочерние предприятия включают АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ), АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ). Все оцениваемые месторождения расположены в Республике Казахстан.

Нами также были оценены величина и потенциальная текущая стоимость перспективных ресурсов нефти и природного газа различных активов на различных лицензионных участках, расположенных в Республике Казахстан, в которых по заявлению «Cooperatieve KMG» он намерен в будущем приобрести долю собственности.

На представляемые в настоящем письме результаты распространяются определения, допущения, пояснения, ограничения и выводы, содержащиеся в нашем «Отчете по состоянию на 31 декабря 2017 г. по оценке запасов и выручки и

условных ресурсов на некоторых месторождениях и лицензионных участках, принадлежащих или контролируемых АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Республика Казахстан. Вариант PRMS» (Отчет по оценке запасов и условных ресурсов) и в нашем «Отчете по состоянию на 31 декабря 2017 г. по оценке перспективных ресурсов и потенциальной выручки на различных перспективных площадях, принадлежащих или контролируемых АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» на различных лицензионных участках Республика Казахстан» (Отчет по оценке перспективных ресурсов). Следует принимать во внимание, что без ссылки на Отчет по оценке запасов и условных ресурсов, и на Отчет по оценке перспективных ресурсов, информация, приведенная в настоящем письме, может быть неверно истолкована и ее следует использовать с осмотрительностью.

Запасы, оцениваемые в настоящем письме, выражены как чистые запасы нефти и конденсата, ЖПГ и газа. Оцениваемые чистые доказанные, вероятные и возможные запасы нефти и конденсата, ЖПГ и газа по состоянию на 31 декабря 2017 г. в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, представлены ниже, выраженные в английских единицах измерения в тысячах баррелей (тыс.барр) и тысячах метрических тонн (тыс.т) и в метрических единицах измерения в миллионах кубических футов (млн.фт³) и миллионах кубических метров (млн.м³):

Категория запасов	Чистые запасы					
	Английские единицы			Метрические единицы		
	Нефть и конденсат (тыс.барр)	ЖПГ (тыс.барр)	Товарный газ (млн.фт ³)	Нефть и конденсат (тыс.т)	ЖПГ (тыс.т)	Товарный газ (млн.м ³)
Доказанные разрабатываемые	607,560	6,717	257,957	83,330	569	7,304
Доказанные неразрабатываемые	130,980	8,266	244,930	17,544	701	6,935
Суммарные доказанные	738,540	14,983	502,887	100,874	1,270	14,239
Вероятные	305,692	5,909	262,821	41,922	500	7,443
Возможные	349,794	2,715	110,149	48,159	231	3,121

Примечания:

1. Вероятные и возможные запасы не были пересчитаны с учетом риска, что позволило бы их сопоставление с доказанными запасами.
2. По заявлению «РД КМГ», ему принадлежит 47,55-процентная доля участия и контроль 50 процентов руководства в предприятии УОГ. Оцениваемые запасы, соответствующие этим долям участия, включая 2,45-процентную долю участия, не принадлежащую «РД КМГ», включены в настоящий отчет как чистые запасы.

Оцениваемые в настоящем письме условные ресурсы выражены как чистые условные ресурсы нефти и конденсата, и газа. Оцениваемые чистые условные ресурсы нефти, конденсата и товарного газа не могут быть классифицированы как запасы. Приведенные в настоящем письме оцениваемые чистые условные ресурсы нефти, конденсата и товарного газа представлены как средство сопоставления с

другими условными ресурсами и не предполагают прямого сопоставления с запасами. Оцениваемые чистые условные ресурсы 1С, 2С и 3С по состоянию на 31 декабря 2017 г. в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, представлены ниже в обобщенном виде:

	Чистые условные ресурсы		
	Английские единицы		
	1С	2С	3С
Минимально рентабельные			
Нефть и конденсат, тыс.барр	24,587	75,487	124,327
Товарный газ, млн.фт ³	181,288	339,743	386,459
Нерентабельные			
Нефть и конденсат, тыс.барр	2,574	4,565	43,935
Товарный газ, млн.фт ³	18,558	133,369	200,045
Всего			
Нефть и конденсат, тыс.барр	27,161	80,052	168,262
Товарный газ, млн.фт ³	199,846	473,112	586,504
	Метрические единицы		
	1С	2С	3С
Минимально рентабельные			
Нефть и конденсат, тыс.т	3,384	10,376	17,071
Товарный газ, млн.м ³	5,132	9,622	10,942
Нерентабельные			
Нефть, тыс.т	337	558	5,998
Товарный газ, млн.м ³	526	3,778	5,666
Всего			
Нефть и конденсат, тыс.т	3,721	10,934	23,069
Товарный газ, млн.м ³	5,658	13,400	16,608

Примечания:

1. Пересчет количеств условных ресурсов с учетом каких-либо факторов риска не приравнивает условные ресурсы к запасам.
2. Нет уверенности в том, что добыча какой-либо части оцененных в настоящем отчете условных ресурсов окажется промышленно рентабельной.
3. Условные ресурсы с экономическим статусом «неопределенных» оценены равными нулю.

Поток наличности «РД КМГ» и текущая стоимость «РД КМГ», которые будут получены в результате добычи и продажи доказанных, доказанных-плюс-вероятных и доказанных-плюс-вероятных-плюс-возможных чистых запасов, оцениваемых по состоянию на 31 декабря 2017 г., в соответствии с Отчетом по оценке запасов и условных ресурсов, приведены ниже, выраженные в тысячах долларов США (тыс.\$США):

Категория запасов	«РД КМГ»	
	Поток наличности (тыс.США)	Текущая стоимость при 10 процентах (тыс.США)
Доказанные разрабатываемые	7,686,350	3,932,730
Доказанные неразрабатываемые	1,010,083	320,456
Суммарные доказанные	8,696,433	4,253,186
Доказанные-плюс-вероятные	12,219,431	5,170,119
Доказанные-плюс-вероятные-плюс-возможные	16,354,653	5,839,502

Примечание: Стоимости вероятных и возможных запасов не были пересчитаны с учетом риска, что позволило бы их сопоставление со стоимостью доказанных запасов.

Перспективные ресурсы были оценены на различных лицензионных участках в Республике Казахстан. Оценки перспективных ресурсов, приведенные ниже, получены методом статистического суммирования. Оценки общих перспективных ресурсов нефти, товарного газа, конденсата и растворенного газа по состоянию на 31 декабря 2017 г. в соответствии с Отчетом по оценке перспективных ресурсов, обобщены ниже, выраженные в английских единицах в тысячах баррелей (тыс.барр) и тысячах метрических тонн (тыс.т) и в метрических единицах в миллионах кубических футов (млн.фт³) и миллионах кубических метров (млн.м³):

	Общие перспективные ресурсы			
	Низкая оценка	Наилучшая оценка	Высокая оценка	Средняя оценка
Английские единицы				
Общие перспективные ресурсы нефти, тыс.барр	773,813	1,417,838	2,114,832	1,455,001
Общие перспективные ресурсы товарного газа, млн.фт ³	1,604,495	2,330,394	2,813,976	2,381,549
Общие перспективные ресурсы конденсата, тыс.барр	172,897	298,993	440,190	307,435
Общие перспективные ресурсы растворенного газа, млн.фт ³	341,280	662,737	1,073,622	700,359
Метрические единицы				
Общие перспективные ресурсы нефти, тыс.т	106,002	194,224	289,703	199,315
Общие перспективные ресурсы товарного газа, млн.м ³	45,434	65,989	79,682	67,437
Общие перспективные ресурсы конденсата, тыс.т	20,957	36,242	53,356	37,265
Общие перспективные ресурсы растворенного газа, млн.м ³	9,664	18,766	30,401	19,832

Примечания:

1. Низкая, наилучшая, средняя и высокая оценки соответствуют P₉₀, P₅₀, среднему и P₁₀, соответственно.
2. Объемы, приведенные в таблице, не были пересчитаны с учетом P_r и P_c.
3. Применение каких-либо геологических или экономических факторов не приравнивает перспективные ресурсы к условным ресурсам или запасам.
4. В расчете перспективных ресурсов в таблице учтен коэффициент извлечения.
5. Перспективные ресурсы, приведенные выше, получены методом статистического суммирования.
6. Нет уверенности в том, что какие-либо части перспективных ресурсов, оцениваемые в настоящем отчете, будут открыты. При условии их открытия отсутствует уверенность в том, что разработка какой-либо части перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, окажется рентабельной.

В следующей таблице приведена обобщенная оценка потенциальной текущей стоимости «РД КМГ» с коэффициентом дисконтирования 10 процентов, которая может быть получена в результате добычи и реализации усеченных, скорректированных на TEFS и P_e перспективных ресурсов нефти и товарного газа на различных перспективных площадях, оцениваемых в Отчете по оценке перспективных ресурсов, полученные методом оценки удельной потенциальной текущей стоимости на количество перспективных ресурсов с коэффициентом дисконтирования 10 процентов по состоянию на 31 декабря 2017 г., выраженные в тысячах долларов США (тыс.\$США):

	Потенциальная текущая стоимость «РД КМГ» при 10 процентах			
	Низкая оценка (тыс.\$США)	Наилучшая оценка (тыс.\$США)	Высокая оценка (тыс.\$США)	Средняя оценка (тыс.\$США)
Усеченные, скорректированные на TEFS и P_e перспективные ресурсы нефти «РД КМГ»	794,634	949,074	1,133,529	958,232
Усеченные, скорректированные на TEFS и P_e перспективные ресурсы товарного газа «РД КМГ»	-	-	-	-

Примечания:

1. Низкая, наилучшая, средняя и высокая оценки соответствуют P_{90} , P_{50} , среднему и P_{10} , соответственно.
2. Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов с коэффициентом дисконтирования 10 процентов не сопоставимы с оценками текущей стоимости условных ресурсов или запасов.
3. Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов с коэффициентом дисконтирования 10 процентов не включают поправки на политическую и/или экологическую неопределенность.
4. Оценки потенциальной текущей стоимости перспективных ресурсов «РД КМГ» с коэффициентом дисконтирования 10 процентов основаны на расчетах методом статистического суммирования.
5. Существует вероятность того, что на перспективных площадях не произойдет успешных открытий, и в таком случае потенциальная текущая стоимость не будет равна 10 процентам.
6. Нет уверенности в том, что какие-либо части перспективных ресурсов, оцениваемые в настоящем отчете, будут открыты. При условии их открытия отсутствует уверенность в том, что разработка какой-либо части перспективных ресурсов, оцениваемых в настоящем отчете, окажется рентабельной.
7. Структуры, обозначенные тире (-), оценены с отрицательным значением потенциальной текущей стоимости при 10 процентах дисконтирования и не были включены по запросу «Cooperative KMG».
8. По заявлению «РД КМГ», ему принадлежит 47,55-процентная доля участия и контроль 50 процентов руководства дочернего предприятия УОГ. Оцениваемая потенциальная текущая стоимость «РД КМГ» при 10 процентах, соответствующая этим долям участия, включая 2,45-процентную долю, не принадлежащую «РД КМГ», включена в отчет как потенциальная текущая стоимость «РД КМГ» при 10 процентах.

DEGOLYER AND MACNAUGHTON

Информация, использованная при подготовке настоящего письма, была получена от «РД КМГ». При подготовке настоящего отчета мы использовали, без независимой экспертизы, предоставленную «РД КМГ» информацию о праве собственности, добыче, и различную другую информацию и данные, которые были приняты нами в предоставленном виде. Для целей настоящего отчета не было необходимости в посещении и осмотре месторождений на местах.

Передано,

ДеГОЛЬЕР энд МакНОТОН

Зарегистрированная в Техасе инженерная
фирма F-716

Гэри Л. МакКензи, п.и.
Старший вице-президент
ДеГольер энд МакНотон