

НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ, ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ ПРЕДСТАВЛЯЛО БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.

Zhaikmunai LLP

Финансовые результаты за первое полугодие и шесть месяцев, которые завершились 30 июня 2018 года

Уральск, 21 августа 2018 года

Zhaikmunai LLP дочерняя компания Nostrum Oil & Gas PLC ("Nostrum" или "Компания", и вместе с дочерними компаниями "Группа"), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет финансовые результаты Компании Nostrum за шестимесячный период, который завершился 30 июня 2018 года.

Основные производственные и финансовые показатели:

Финансовые показатели:

- Выручка составила 191,5 миллионов долларов США (Первое полугодие 2017 года: 210,0 миллионов долларов США).
- Чистый операционный денежный поток¹ составил 99,9 млн. долл. США (Первое полугодие 2017 года: 116,8 миллионов долларов США).
- EBITDA² 113,2 млн. долл. США (Первое полугодие 2017 года: 120,6 миллионов долларов США).
- Рентабельность по EBITDA составила 59,1% (Первое полугодие 2017: 57,4%)
- Остаток денежных средств³ за период составил 127,6 млн. долл. США (Первый квартал 2018 года: 132,3 млн. долл. США).
- Общая задолженность составляет 1 127,9 млн. долларов США и чистый долг – 1 000,2 миллионов долларов США, по состоянию на 30 июня 2018 года

Операционные показатели:

¹ Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

² Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков из-за разницы курса, расходов по программе стимулирования сотрудников, износа, дохода по процентам, другим расходам и прибыли

³ Определяются как денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции, и за исключением денежных средств с ограниченным правом пользования

- Среднесуточная добыча в 1 полугодии 2018 года после обработки составила 32 524 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточные объемы продаж за первое полугодие 2018 года составили 29 886 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Скважина 201 введена в эксплуатацию по состоянию на 30 июля, с текущим уровнем добычи более 1000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Скважина 40 добывает стабильные объемы со средним показателем в 1500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки начиная с начала июля
- Текущие объемы продаж превышают 32 500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum Oil & Gas, прокомментировал:

"Первая половина 2018 года была сложной с эксплуатационной точки зрения. Особо важное внимание команда уделяла демонстрации нашей возможности стабилизировать уровень добычи. Я рад продемонстрировать то, что первые шаги этой инициативы начинают приносить свои плоды. У нас был положительный результат при углублении скважины 40 в северном районе месторождения. Учитывая, что в настоящее время уровень добычи составляет свыше 2 000 бнэ/д. газа-конденсата с высоким уровнем содержания конденсата, мы не исключаем возможности открытия нового участка для разработки на нашем Чинаревском месторождении. Мы также ввели в эксплуатацию недавно пробуренную скважину 201 в северо-восточной части Бийского коллектора.

Я также доволен тем, что мы подписали юридическое соглашение с UOG на покупку и переработку их углеводородов с Рожковского месторождения. Этот важный шаг наглядно продемонстрировал важность, которую наша инфраструктура может иметь для региона в будущем. Я считаю, что это отличное партнерство для обеих сторон, и мы будем продолжать искать другие возможности, представляющие большой потенциал для региона. Сейчас мы находимся на заключительном этапе завершения строительства УПГЗ до окончания 2018 года. Мы находимся в очень важной и интересной стадии развития компании, и мы будем стремиться к максимальной реализации ее полного потенциала в будущем".

Другие новости

Юридическое соглашение с Ural Oil & Gas LLP

2 августа 2018 года Компания Nostrum объявила, что через свою дочернюю компанию Zhaikmunaï LLP, она заключила юридическое соглашение на покупку и переработку углеводородов третьей стороной, поставляемых Ural Oil & Gas LLP ("UOG").

UOG - компания, которая принадлежит «КазМунайГазу» («KMG») (50%), Sinopec (27,5%) и MOL Group («MOL») (22,5%). Согласно годовому отчету KMG за 2017

год, на Рожковском месторождении есть 196 млн. бнэ поставленных на баланс запасов категории 2P. В исследовании, подготовленном Wood Mackenzie, говорится, что компания уже пробурила и закончила восемь скважин на Рожковском месторождении. Рожковское месторождение находится в 20 км. от Чинаревского месторождения Компании Nostrum

После того, как UOG получит все необходимые внутренние разрешения, компания будет финансировать инфраструктуру, необходимую для доставки углеводородов к границе Чинаревского месторождения. Коммерческие условия высокого уровня состоят из двух частей. Первая часть, пошлина за стабилизацию жидкого конденсата, которая составит 8 долл. США за баррель, и вторая часть, покупка сырого газа у UOG по цене, которая будет оплачена в пункте поставки в точке входа в нашу УПГ.

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2018 года было следующим:

Продукция	Объемы продаж в первом полугодии 2018 г. (бнэ/д.)	Ассортимент продукции (%) в первом полугодии 2018 года
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 636	39
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	3 878	13
Сухой газ	14 372	48
Всего	29 886	100

Разница между добычей после обработки и объемами продаж получается в результате того, что часть сухого газа используется для внутреннего потребления (выработки электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время транспортировки.

Бурение

- По состоянию на 30 июня 2018 года добыча на Чинаревском месторождении ведется на 44 скважинах: 23 нефтяных скважинах и 20 газоконденсатных, и дополнительно на одной разведочной скважине, проходящей производственные испытания.
- Наша третья буровая установка прибыла на месторождение, и в настоящее время мы ведем бурение скважины 234 на западе Бийского коллектора, скважины 228 на северо-востоке Бийского коллектора и скважины 52 в северо-восточном углу месторождения, чтобы дополнительно проверить, можем ли мы расширить открытие сделанное в северных коллекторах верхнедевонского периода с которым мы

- столкнулись в скважинах номер 40 и 724.
- Скважина 40 была успешно углублена, и на ней было восстановлено давление, а затем мы приступили к пробной добыче в скважине без обсадных труб при помощи 8 мм. штуцерного шланга. Пробная эксплуатация скважины длится уже больше месяца с текущим уровнем добычи более 2 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, из которых примерно 1 500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки составил конденсат. Мы будем продолжать тестировать скважину до 24 августа, после чего проведем еще одно восстановление давления. Заявка была подана в Министерство Энергетики на продление/расширение нашей лицензии на разработку месторождения к северу, чтобы охватить участок новых открытий.
 - Скважина 201 была пробурена и завершена. Скважина была выведена на стабильный уровень добычи сверх 1 000 бнэ/д., по состоянию на 30 июля 2018 года.
 - Мы планируем пробурить еще две дополнительные скважины (228 и 231) в восточной части Бийского коллектора. Это оставляет нам одну доступную буровую установку в конце 3 квартала для другой скважины в 2018 году. В настоящее время мы оцениваем варианты размещения этой скважины.

Прогноз уровня добычи

- Прогноз уровня добычи остается в соответствии с нашим обновленным результатом 1 квартала. После потери первой добывающей скважины в первом квартале мы ожидаем, что объемы продаж составят в среднем 32 000 бнэ/д. в течение года.
- Учитывая пересмотр в сторону снижения в первом квартале нашего уровня добычи в 2018 году, прогнозные показатели, рассчитанные Ryder Scott, вероятнее всего также пострадают. Мы представим управленческий прогноз по уровню добычи на 2019 год во время селекторного совещания по результатам за 3 квартал, когда мы будем иметь согласованный план бурения на 2019 год.
- Долгосрочный прогноз по возможности заполнить оба наших газовых завода, после завершения строительства УПГЗ, остается в силе. Нашей целью является достижение полной мощности в 4,2 млрд. кубических метров в год в течение следующих 3-5 лет с Чинаревского месторождения и прилегающих лицензионных участков. Скорость, с которой мы наращиваем производство, напрямую связана со скоростью бурения и количеством буровых установок, которые мы имеем на месторождении. В настоящее время прогнозируется наличие трех буровых установок в 2019 году, пяти буровых установок в 2020 году и шести буровых установок в 2021 году.

Ход развития проекта строительства УПГЗ

Во втором квартале 2018 года все монтажные работы были завершены на УПГЗ, и сварочные работы были практически завершены. Продолжаются работы по заполнению внутренних колон, и ожидается, что они будут завершены до конца третьего квартала. Окончательные работы гражданского строительства,

включая ограждения, строительство дорог и асфальтирование, уже находятся в стадии реализации. Первые установки воздуха КИПиА и производства азота уже были успешно введены в эксплуатацию и запущены в производство.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи, которые будут сделаны по УПГЗ без учета НДС.

Оставшиеся денежные средства, которые должны быть израсходованы на УПГЗ (без НДС) по состоянию на 30 июня 2018 года	31 млн. долл. США
--	-------------------

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты первого полугодия 2018 года, и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 21 августа 2018 года в 14.00 по Западноевропейскому времени. Если вы хотите принять участие в этом селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку, и следуйте инструкциям:

[Селекторное совещание по результатам](#)

[Загрузить: Презентация результатов за первое полугодие 2018 года](#)

[Загрузить: Промежуточный отчет руководства и проверенная финансовая отчетность за первое полугодие 2018 года.](#)

[Загрузить: Промежуточный отчет руководства и непроверенная финансовая отчетность за второй квартал 2018 года.](#)

Раскрытие внутренней информации в соответствии со Статьей 17 Регламента (ЕС) 596/2014 (16 апреля 2014 года), относительно компаний Zhaikmunai LLP и Nostrum Oil & Gas PLC

LEI: 635400PTK71KNQVBHPQ33

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт www.nog.co.uk

Дополнительные вопросы

Nostrum Oil & Gas PLC – Отдел отношений с инвесторами

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Саймонсон

Джордж Йоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова
+ 7 (727) 264 67 37

О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Его акции включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: NOG). Основное разрабатываемое месторождение компании Nostrum Oil & Gas PLC – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum Oil & Gas полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используя эту же дочернюю компанию. Расположенные в Прикаспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения соответственно находятся приблизительно в 60 и 120 км. от Чинаревского месторождения.

Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Товарищества и его сотрудников в отношении различных вопросов. Слова «ожидать», «быть уверенным», «предполагать», «планировать», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицания относятся к прогнозным заявлениям. Такие заявления не являются обещаниями или гарантиями и связаны с рисками и неопределенностью, поэтому результат может существенно отличаться от того, что предполагают такие заявления.

Никакая часть данного заявления не составляет, или не должна рассматриваться как представляющая приглашение или побуждение инвестировать средства в Компанию или любой другой субъект. Акционеры Компании, предостерегаются от возложения чрезмерных надежд на прогнозные заявления. Кроме установленных Правилами листинга случаев и применимого законодательства, Компании не гарантирует обновление или изменения любых прогнозных заявлений которые отражали бы события, происшедших после даты этого заявления.

Первое полугодие 2018 года: Финансовые результаты компании Nostrum

В млн. долл. США (если не указано иначе)	1-е полугодие 2018 года	1-е полугодие 2017 года	Изменение	Изменение в %
Выручка	191,5	210,0	(18,5)	(8,8)
ЕБИТДА	113,2	120,6	(7,4)	(6,1)
ЕБИТДА маржа (%)	59,1	57,4	-	-

В млн. долл. США (если не указано иначе)	1-е полугодие 2018 года	1 квартал 2018 г.	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	127,6	132,3	(4,7)	(3,6)
Чистая задолженность	1 000,2	971,9	28,3	2,9

Выручка, EBITDA и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за период составила 191,5 миллионов долларов США, снижение на 8,8% по сравнению с тем же периодом прошлого года, из-за более низких объемов продаж. EBITDA составила 113,2 млн. долл. США, а EBITDA маржа составила 59.1%. Убыток за период составил 1,9 млн. долл. США

Себестоимость продаж

Стоимость реализации составила 82,8 миллионов долларов США, сокращение по сравнению с показателем первого полугодия 2017 года в 88,4 миллионов долларов США. Это было частично вызвано сокращениями в износе, ремонте и техническом обслуживании.

Денежные ресурсы и чистая задолженность.

Группа завершила период с 127,6 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов (Первый квартал 2018 года: 132,3 миллионов долларов США). Чистая задолженность на конец периода составила 1 000,2 млн. долл. США. (Первый квартал 2018 года: 971,9 миллионов долларов США).

Политика хеджирования

4 января 2018 года Компания Nostrum заключила контракт хеджирования приравненный к добыче 9 000 баррелей нефти в день. Контракт хеджирования имеет коллар с нулевой стоимостью с минимальной ценой в 60 долларов США. Группа покрыла стоимость минимальной цены, продажей некоторых опционов колл по различным ценам реализации опционов для каждого квартала. 1 Квартал: 67.5 долл. США; 2 Квартал: 64.1 долл. США; 3 Квартал: 64.1 долл. США; и 4 Квартал: 64.1 долл. США. Потолок этой величины повышения проданного с уступкой в цене был достигнут путем покупки некоторых опционов колл по различным ценам реализации опционов. 1 Квартал: 71.5 долл. США; 2 Квартал: 69.1 долл. США; 3 Квартал: 69.6 долл. США; и 4 Квартал: 69.6 долл. США. По данному контракту хеджирования у Компании не было предварительных расходов. Контракт хеджирования подлежит погашению 31 декабря 2018 и оплачивается денежными средствами на ежеквартальной основе.

Средняя цена нефти марки Brent в течение первого квартала 2018 года стала результатом отсутствия расчетов между Компанией Nostrum и ее контрагентом по хеджированию в течение этого периода (Средняя цена нефти марки Brent в первом квартале 2018 года = 67,2 долл. США/баррель, низкая цена реализации опциона в первом квартале 2018 года = 67,5/ долл. США/баррель). В течение второго квартала 2018 года Компания была вынуждена сделать оплату в размере 4,1 млн. долл. США, так как средняя цена нефти марки Brent была выше цены реализации опциона колл (Средняя цена нефти марки Brent во втором квартале 2018 года = 75,0 долл. США/баррель, высокая цена реализации опциона во втором квартале 2018 года = 69,1 долл. США/баррель. У Компании остается действующая сделка хеджирования на 9 000 баррелей нефти в день, с ценой реализации опциона по 60 долл. США за баррель.