

Zhaikmunai LLP
23 ноября 2016 года

Финансовые результаты за девять месяцев, которые завершились 30 сентября 2016 года

Уральск, 23 ноября 2016 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 свои финансовые результаты за девять месяцев, которые закончились 30 сентября 2016 года.

Основные финансовые показатели:

- Выручка за период составила 245,1 млн. долл. США (9 месяцев 2015 года: 374,8 млн. долл. США)
- Показатель EBITDA¹ за период составил 142,6 млн. долл. США (9 месяцев 2015 года: 202,9 млн. долл. США); Показатель маржи EBITDA стабильно составил 58,2% (9 месяцев 2015 года: 54,1%)
- Показатель Операционные расходы² / баррель нефтяного эквивалента за период составил 3,5 долл. США (9 месяцев 2015 года: 4,1 долл. США), в то время как расходы на транспортировку / баррель нефтяного эквивалента были 5,2 долл. США (9 месяцев 2015 года: 6,2 долл. США)
- Остаток денежных средств³ за период составил 94,3 млн. долларов США; коэффициент чистый долг / EBITDA за последние двенадцать месяцев составил 5,1 х
- Получены оплаты в сумме более 27 млн. долл. США за первые девять месяцев 2016 года, по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года
- Сделка хеджирования была заключена для 15 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки с ценой реализации опциона по 49,16 долларов США до декабря 2017 года

Основные показатели операционной деятельности:

- Работы по строительству УПГЗ выполняются в срок и в рамках бюджета, их завершение планируется в 2017 году.
- Среднесуточная добыча за девяти месячный период составила 38 901 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (9 месяцев 2015 года: 44 042 баррелей н.э. в сутки)

¹ Определяется как прибыль до уплаты налогов + затраты на финансирование + прибыль/убыток из-за разницы курса + расходы по программе стимулирования сотрудников + износ – доход по процентам + другие расходы/ (прибыль)

² Определяется как Себестоимость реализованной продукции за вычетом амортизации, за вычетом роялти, за вычетом правительственной доли прибыли, за вычетом изменений в уровне запасов

³ Определяются как денежные средства и их эквиваленты

- Уровень добычи в 2016 году продолжает ориентироваться на 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Подключение к трубопроводу КазТрансОйл (КТО) ожидается завершить ко второму кварталу 2017 года
- Программа бурения скважин на 2016 год уже выполнена

Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum, прокомментировал:

"Результаты Компании Nostrum за первые девять месяцев 2016 года отражают финансовую устойчивость Компании в период продолжающейся нестабильности цен на нефть. Наша программа по сокращению расходов принесла дальнейший успех, и мы с нетерпением ожидаем осуществления значительного сокращения расходов на транспортировку после подключения к трубопроводу КТО, которое должно завершиться ко второму кварталу следующего года. Наша политика хеджирования 15 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, заключенная в декабре прошлого года, позволила нам выполнять строительство УПГЗ поддерживая позицию ликвидности Компании. Наше внимание теперь сосредоточено вокруг программы бурения скважин на 2017 год, и выполнение нашего основного инфраструктурного проекта, УПГЗ, в установленные сроки и в рамках бюджета".

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит результаты за девять месяцев 2016 года, и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 23 ноября в 14.00 по британскому летнему времени. Пожалуйста, нажмите на данную ссылку, чтобы зарегистрироваться для участия в совещании: [Регистрация на участие в селекторном совещании](#) PIN: 17375653

Публикации

[Загрузить документ: Презентация Компании Nostrum Результаты за 9 месяцев 2016 года](#)

[Загрузить документ: Финансовые отчеты Компании Nostrum за 9 месяцев 2016 года](#)

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 (Kirsty Hamilton-Smith)

Рэйчел Пескод

ir@nog.co.uk

+ 44 (0) 203 740 7430

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Кэтрин Уикман (Catherine Wickman)

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

+ 7 (727) 203 740 37

О Компании Nostrum

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 – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используя эту же дочернюю компанию. Расположенные в Каспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения 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 Группы 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.

9 месяцев 2016 года: Финансовые результаты компании Nostrum

<i>В млн. долл. США (если не указано иначе)</i>	9 месяцев 2016	9 месяцев 2015	Изменение	Изменение в %
Выручка	245,1	374,8	-129,7	-34,6%
EBITDA	142,6	202,9	-60,3	-29,7%
EBITDA маржа	58,2%	54,1%		4,1%

Денежная позиция	94,3	213,6	-119,3	-55,9%
Чистая задолженность	866,8	739,8	127,0	17,2%

Выручка, EBITDA и прибыль/убыток за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за девяти месячный период составила 245,1 миллионов долларов США, сокращение на 34,6% по сравнению с тем же периодом прошлого года. Показатель EBITDA остался на уровне 142,6 млн. долл. США, и за данный период был зафиксирован убыток в 64,3 млн. долл. США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж сократилась на 0,5% до 145,8 млн. долл. США за девяти месячный период (9 месяцев 2015 года: 146,6 млн. долл. США).

Денежный ресурсы и чистая задолженность.

Группа окончила девяти месячный период с 94,3 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов (весь финансовый 2015 год 165,6 млн. долл. США). Чистая задолженность на конец периода составляла 866,8 млн. долл. США.

Политика хеджирования

В декабре 2015 года, компания Nostrum продлила свою предыдущую сделку хеджирования в новую сделку хеджирования для 15 000 баррелей нефти в день с ценой реализации в 49,16 долларов США за баррель. Стоимость хеджирования была полностью выплачена от продажи предыдущего хеджирования Компании на сумму в 92 млн. долларов США. Новое хеджирования имеет срок действия в 24 месяца, со сроком погашения в декабре 2017 года, и произведением денежных расчетов на ежеквартальной основе.

Добыча

Распределение по видам продукции за девять месяцев 2016 года было следующим:

ПРОДУКЦИЯ	Средний уровень добычи за 9 месяцев 2016 г.(бнэ/сутки)	9 месяцев 2016 Ассортимент продукции (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 579	40
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 350	11
Сухой газ	18 972	49
ИТОГО	38 901	100

Конечные пункты поставок продукции в 2016 году

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum остались следующие:

- Сырая нефть - НПЗ в Финляндии Neste Oil и НПЗ компании Сокар в Финляндии и Азербайджане

- Конденсат- Российский Черноморский порт Тамань
- СУГ- Черноморские порты на территории России и Болгарии
- Сухой газ - продавался на экспорт

Компания занимается строительством короткого трубопровода для обеспечения доступа к трубопроводу КТО для транспортировки своей сырой нефти. Этот трубопровод будет завершен с общей стоимостью до 10 млн. долл. США, и ожидается, что он будет введен в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года. Он приведет к значительной экономии средств при транспортировке сырой нефти.

Бурение

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 25-ти нефтяных скважинах и 19-ти газоконденсатных скважинах.
- Все добывающие скважины были завершены в течении третьего квартала. Ожидается, что добыча начнется в течении четвертого квартала.
- Операции по тестированию скважин на Ростошинском месторождении начнутся в течении четвертого квартала. В настоящее время происходит мобилизация буровой установки на месторождение.
- Подробная программа бурения скважин на 2017 год находится в завершающей стадии и является частью процесса утверждения бюджета.

График добычи

Основываясь на указанной выше текущей программе бурения, и с учетом нынешних цен на нефть, мы можем подтвердить наш следующий прогноз добычи.

- 2016 - примерно 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - 40 000 - 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018 - 60 000 - 90 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019 - 90 000 - 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом.

Ход развития проекта УПГЗ

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. После продолжительного падения цен на нефть, начиная со второго полугодия 2015 года и по сегодняшний день, компания Nostrum приняла решение производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 годах, для того, чтобы они совпадали с профилем выплат по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года. Завершение строительства остается запланированным на 2017 год. Поэтапные платежи не привлекают никаких дополнительных расходов для компании Nostrum, и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи способствуют продолжительному сохранению денежных средств на балансе компании Nostrum в течение этого периода низких цен на нефть.

Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные денежные платежи и будущие денежные платежи без учета НДС для УПГЗ.

Денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС)	по состоянию на 30 сентября 2016 года
Расходы к настоящему времени	339 млн. долл. США
Оставшиеся расходы в 2016 г.	65 млн. долл. США
Расходы в 2017 г.	95 млн. долл. США