

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

Амстердам, 26 октября 2016 года

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

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) (“Nostrum”, или “Компания”), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет о своих операционных результатах за девять месяцев, которые завершились 30 сентября 2016 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. Информация, содержащаяся в этом сообщении, пока не прошла аудит, и ее должны будут проанализировать независимые аудиторы.

Основные производственные и финансовые показатели:

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за 9 месяцев 2016 года составила 38 901 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Текущий уровень добычи превышает 44 000 баррелей нефтяного эквивалента в день
- Прогнозируемый уровень добычи на весь 2016 год продолжает составлять 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Строительство УПГЗ происходит в соответствии с графиком, и завершение строительства запланировано на 2017 год в соответствии с бюджетом, со стоимостью ниже 500 млн. долл. США
- Трубопровод КазТрансОйл (КТО) должен быть завершен ко второму кварталу 2017 года, и это даст нам значительное сокращения расходов для транспортировки сырой нефти
- Программа бурения скважин для 2016 года завершена, и все новые скважины будут введены в эксплуатацию к началу 4-го квартала.

Финансовые показатели

- Выручка за 9 месяцев 2016 года ожидается на уровне более 240 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 100 миллионов долларов США
- Общая задолженность остается на уровне 960 млн. долларов США и чистый долг – около 860 миллионов долларов США, по состоянию на 30 сентября 2016 года
- 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 по цене в 49,16 долл. США до декабря 2017 года



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

"Операционные результаты компании Nostrum, отражают еще один устойчивый квартал для Компании. Мы поддерживали устойчивый уровень добычи в течение третьего квартала и хотелось бы еще раз подтвердить наш план добычи на весь в год в 40 000 бнэс. Мы продолжаем уделять основное внимание завершению строительства УПГЗ, которое выполняется во время и в рамках бюджета к 2017 году, и которое увеличит наши производственные мощности более чем в два раза. Хотя мы по-прежнему находимся в стабильном финансовом положении с более чем 100 млн. долл. США на нашем балансе, мы продолжаем сокращать расходы в масштабах всего предприятия. Наше подключение к трубопроводу КТО будет завершено и введено в эксплуатацию к второму кварталу 2017 года, что позволит нам значительным образом сократить расходы на транспортировку нашей сырой нефти".

Разбивка по продуктам

Распределение по видам продукции за 9 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 в 10 млн. долл. США, и ожидается, что он будет введен в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года.

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.
- Оценочная скважина на Ростощинском месторождении достигли своей плановой глубины и ее испытания должны начаться до конца года
- 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 изменятся 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

Публикация финансовых показателей компании Nostrum за третий квартал 2016 года

Компания Nostrum планирует опубликовать неаудированную консолидированную отчетность за первые девять месяцев, которые завершились 30 сентября 2016 года, 23 ноября 2016 года. Селекторное совещание будет запланировано позднее в тот же день.

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

+44 203 740 7430



ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)
Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)
+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова
+ 7 (727) 203 740 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 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 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.