

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, 21 января 2016 года

Операционные результаты за четвертый квартал и весь 2015 год.

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) (“Nostrum”, или “Компания”), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Каспийском бассейне, сегодня объявляет операционные результаты за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации аудированной и консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. Информация, содержащаяся в этом сообщении, пока не прошла аудит, и ее должны будут проанализировать независимые аудиторы.

Стратегические задачи на 2016 год:

- Свести к минимуму воздействие низких цен на нефть:
 - Было приобретено новое хеджирование для 15 000 бнз/сутки с ценой реализации опциона по 49.16 долларов США за баррель
 - Стоимость хеджирования была полностью выплачена от продажи предыдущего хеджирования Компании на сумму в 92 млн. долларов США
 - Новое хеджирование имеет срок действия в 24 месяца, со сроком погашения в декабре 2017 года, и производением денежных расчетов на ежеквартальной основе
 - Текущая стоимость нового хеджирования превышает 150 млн. долларов США
- Сохранение ликвидного состояния:
 - Мы планируем поэтапную оплату для УПГЗ в период до середины 2017 года для того, чтобы сохранить степень ликвидности в течении 2016 года
 - Мы сократим программу бурения скважин на 2016 до 3-х новых добывающих скважин, для того чтобы поддерживать ровный уровень добычи, и одной разведочной скважины на Ростошинском месторождении.
 - Мы завершаем оформление предписывающей документации по новому кредиту с Банком ВТБ на сумму в 200 млн. долларов США, и ожидаем что кредитный договор будет подписан до конца первого квартала
- Дальнейшее сокращение операционных расходов:
 - Хотя наша текущая денежная операционная точка безубыточности равна 20 долларам США за баррель, мы стремимся сократить ее ниже 20-ти долларов США за баррель к середине 2016 года
 - Мы будем также сокращать капитальные затраты на бурение, из расчета в более чем на 20% на скважину в течение 2016 года

Основные производственные и финансовые показатели:

Операционные показатели



- Среднесуточная добыча в течении года составила 40.402 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Это было немного ниже запланированного уровня добычи вследствие неожиданных ремонтных работ компанией Интергаз Центральная Азия ("ИЦА") в течение октября на экспортном газовом трубопроводе, оператором которого она является, который компания Nostrum использует для транспортировки своего газа
- Прогрессивные платежи для УПГЗ теперь будут осуществляться поэтапно в течении 2016 и 2017 гг., для того, чтобы сохранить продолжительную денежную ликвидность при текущей низкой цене на нефть Поэтому строительно-монтажные работы для УПГЗ теперь ожидается завершить в середине 2017 года.
- Наша программа бурения скважин на 2016 год первоначально будет нацелена на добавление трех новых добывающих скважин и завершение одной разведочной скважины на Ростошинском месторождении. Это позволит поддерживать уровень добычи на уровне приблизительно 45 000 бнэс в течение 2016 года. Программа бурения скважин рассматривается на ежеквартальной основе и может быть увеличена незамедлительно

Финансовые показатели

- Выручка за весь 2015 год ожидается на уровне более 445 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 170 миллионов долларов США (включая краткосрочные депозиты), общая задолженность остается на уровне 960 млн. долларов США и чистый долг – около 790 миллионов долларов США, по состоянию на 31 декабря 2015 года
- Новое хеджирование для 15 000 бнэ/сутки было заключено 14 декабря 2015 года с ценой реализации опциона по 49.16 долларов США
- Заключение договора на получение кредита на сумму в 200 млн. долларов США от Банка ВТБ произойдет до конца первого квартала 2016 года.

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

"В связи с продолжающимся падением цен на нефть, и усиливающимся мнением, что низкие цены на нефть сохранятся и после первого квартала 2016 года, мы предприняли шаги для обеспечения того, чтобы компания Nostrum находилась в выгодном положении для процветания при любой цене на нефть в течении 2016 и 2017 гг. Во-первых, мы приобрели новое хеджирование используя доходы от продажи нашего предыдущего хеджирования, с ценой реализации опциона по 49.16 долларов США, охватывающее почти все наши экспортируемые углеводороды на 2016 и 2017 гг. Это новое хеджирование в настоящее время имеет рыночную стоимость более чем в 150 млн. долларов США, что значительно больше чем стоимость предыдущего хеджирования, которое имело стоимость в 92 млн. долларов США, и оставалось всего два месяца до его погашения. Дополнительно мы приняли решение сохранить существующие денежные средства на нашем балансе как можно дольше путем поэтапных платежей для УПГЗ в 2017 году, и сокращением бурения в 2016 году до трех добывающих скважин для того, чтобы поддерживать текущие уровни добычи. Эти шаги обеспечат компании Nostrum стабильную финансовую базу в течении продолжительного периода низких цен на нефть. Кроме того мы обеспечили, что компания Nostrum обладает гибкостью реагировать чрезвычайно быстро на любое



увеличение цен на нефть, когда бурение можно увеличить для обеспечения более быстрого ввода в строй УПГЗ".

Разбивка по продуктам

Разбивка по продукции за весь 2015 год была следующей:

ПРОДУКТЫ	Средний уровень добычи за весь 2015 г.(бнэ/сутки)	весь 2015 год Ассортимент продукции (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	16 877	42
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 335	11
Сухой газ	19 191	47
ИТОГО	40 402	100

Конечные пункты поставок продукции

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 - 75% на экспорт и 25% на внутренний рынок

В настоящее время Компания не планирует менять эти экспортные конечные пункты поставки.

Бурение

Основной сценарий программы бурения на 2016 и 2017гг.

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 21 нефтяной скважине и 18 газоконденсатных скважинах.
- Основной программой бурения скважин является бурение трех добывающих скважин в течении первой половины 2016 года, что позволит поддерживать уровень добычи на приблизительно 45.000 баррелях нефтяного эквивалента в сутки в течении 2016 года
- Мы пробуем первые три скважины используя 3 буровые установки, что обеспечит нам возможность для быстрого увеличения программы бурение в случае если цены на нефть устойчиво восстановятся
- Дополнительно к добывающим скважинам мы также завершим разведочную скважину на Ростошинском месторождении
- Наши капитальные затраты на бурение в 2016 году будут соответственно сокращены на 50 млн. долларов США, со 100 млн. долларов США до 50 млн. долларов США, в том числе учитывая ремонтные работы для существующих скважин

График добычи

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



изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом:

- 2016 - примерно 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - примерно 45 000 - 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018 - примерно 60 000 - 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Ход развития проекта УПГЗ

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. После продолжительного падения цен на нефть, компания Nostrum приняла решение производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 гг. Окончание строительно-монтажных работ будет теперь в середине 2017 года. Поэтапные платежи не привлекут никаких дополнительных расходов для компании Nostrum и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи позволяют длительное сохранение 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.

Денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС)	по состоянию на 31 декабря 2015 г.
Расходы к настоящему времени	256 миллионов долларов США
Расходы в 2016 г.	162 миллиона долларов США
Расходы в 2017 г.	80 миллионов долларов США

Прочая корпоративная деятельность

Компания Nostrum продолжает работу над документацией по предложенному кредиту с Банком ВТБ на сумму в 200 млн. долларов США. Планируется, что заключение договора на получение кредита произойдет до конца первого квартала. Этот кредит позволит компании Nostrum иметь возможность ускорить бурение быстрыми темпами в случае если цены на нефть восстановятся и одновременно позволяя компании Nostrum иметь дополнительную ликвидность, если она пожелает воспользоваться любой возможностью для сделок слияния и поглощения, которые будут иметь увеличивающую стоимость.

Дополнительно к объявлению, которое было сделано в финансовой отчетности за 9 месяцев, компания Nostrum подтверждает получение оплаты основной суммы и начисленные проценты по кредитному договору на сумму в 5 млн. долларов США от 10 августа 2015 года между компанией Nostrum, в качестве кредитора и компанией Tethys Petroleum Ltd, в качестве заемщика.

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)
Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere)
Рэйчел Пескод (Rachel Pescod)
+44 203 740 7430
ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания
Дэвид Симонсон (David Simonson)
+ 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.