



Операционные результаты за четвертый квартал и весь 2014 год.

Амстердам, 28 января 2015 года

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 четвертый квартал и весь год, закончившийся 31 декабря 2014 года. Данное сообщение выпускается в преддверие публикации аудированной и консолидированной отчетности 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:

Финансовые

- Выручка ожидается на уровне более \$770 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше \$400 миллионов долларов США (включая краткосрочные депозиты) и чистый долг – около \$560 миллионов долларов США
- Полностью финансируемая программа капитальных затрат как для поддержания существующей добычи в 2015 и 2016 годах, так и для завершения строительства УКПГЗ в 2016 году, при безубыточной цене на нефть в \$31 доллар США за баррель
- 32% добычи жидких углеводородов (7,500 баррелей нефти в сутки) хеджированны на \$85 долларов США до февраля 2016

Операционные

- Среднесуточная добыча в 44 400 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Добыча в 2015 году будет поддерживать существующий прогнозируемый показатель приблизительно 45,000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Работы по УКПГЗ выполняются в срок и в рамках бюджета, их завершение планируется до конца 2016 г.
- Программа бурения в 2015 году: завершить 8 скважин (6 добывающих и 2 оценочных)

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

"Я доволен операционной деятельностью компании Nostrum в 2014 году. Сочетание нашей продолжительной успешной добычи, нашего хеджирования по \$85 долларов США, весомой денежной наличности и низких эксплуатационных затрат, позволяет нам уверенно гарантировать выполнение работ по УКПГЗ в 2016 году и поддерживать нашу существующую добычу в период текущей ценовой конъюнктуры на нефть.

"У нас есть значительная гибкость в нашем графике разведки и добычи, а также активизации работ по УКПГЗ для того, чтобы справиться с продолжительным периодом низких цен. Мы также сосредоточим внимание на наших эксплуатационных расходах в ближайшие 12 месяцев, с целью дальнейшего снижения рентабельности наших цен.



Во время выполнения наших основных проектов инфраструктуры к концу 2016 года, и учитывая нашу уверенную ликвидную позицию, мы также рассмотрим возможности добавить дополнительные резервы в наш существующий ассортимент, что поможет достигнуть роста акционерной стоимости."

Обновление операционной информации

Операционные результаты компании Nostrum, отражают еще один успешный год. Успешный режим работы обеспечивался постоянной добычей на Чинаревском месторождении и последовательной работой существующих мощностей УКПГ. Мы с нетерпением ожидаем запуск нашей следующей УКПГ в срок и в рамках бюджета и обеспечение дальнейшего роста добычи в 2017 году.

Разбивка по продуктам

Разбивка по продукции за весь 2014 год была следующей:

ПРОДУКТЫ	Среднее производство за весь 2014 г.	весь 2014 г. Ассортимент продукции %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	18 600	42%
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 500	10%
Сухой газ	21 300	48%
ИТОГО	44 400	100%

Конечные пункты поставок продукции

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum в 2014 г. были:

- Сырая нефть - НПЗ в Финляндии Neste Oil
- Конденсат- Российский Черноморский порт Тамань
- СУГ- Черноморские порты на территории России

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

Бурение

Обзор бурения за 2014 год

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 18 нефтяных скважинах и 16 газоконденсатных скважинах
- 4 буровые установки и 1 установка для ремонта скважин в настоящее время эксплуатируются на Чинаревском месторождении
- 8 скважин было пробурено за двенадцать месяцев 2014 г.

График бурения на 2015 год

Наши капитальные расходы на бурение могут изменяться, в зависимости от цены на нефть. При нынешней цене на нефть, наша базовая программа бурения на 2015 год



планирует завершение 8 скважин на общую сумму приблизительно в \$ 90 миллионов долларов США:

- В настоящее время проходит бурение 3 скважин, две из них должны быть завершены до конца первого квартала
- 3 новых добывающих скважины будет пробурены в 2015 году (Чинаревское месторождение)
- 2 оценочные скважины будет пробурены в 2015 году (Чинаревское и Ростошинское месторождения)

Пересмотренный 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 изменятся существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом на ежегодной основе.

- 2015 - примерно 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2016 - примерно 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - примерно 70 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018 - примерно 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Ход развития проекта УКПГЗ

План компании Nostrum по развитию УКПГЗ по-прежнему выполняется вовремя для завершения к концу 2016 года, остается в рамках бюджета в пределах \$500 миллионов долларов США, и финансируется в полном объеме.

Nostrum уже выполнил основную часть процесса закупок в отношении проекта УКПГЗ. Совокупные обязательства, которые взял на себя Nostrum в отношении закупок, составляют примерно 150 млн долларов США.

Помимо расходов на закупки, 28 июля 2014 года, Nostrum заключил контракт на строительство УКПГЗ стоимостью в \$ 150 миллионов долларов США с АО "НГСК КазСтройСервис", одобренный его акционерами путем голосования.

Завершение работ по УКПГЗ происходит в срок и планируется закончиться до конца 2016 года. Расходы на УКПГЗ в 2015 и 2016 годах планируются следующим образом:

Расходы на УКПГЗ	
Расходы на сегодняшний день	\$ 169 миллионов долларов США
Ожидаемые расходы в 2015 г.	\$ 188 миллионов долларов США
Ожидаемые расходы в 2016 г.	\$ 82 миллионов долларов США

Политика хеджирования



14 февраля 2014 года Компания Nostrum заключила новую сделку хеджирования, с нулевой авансовой стоимостью, приравненную к продаже 7 500 баррелей нефти в день или к 5 482 500 баррелям нефтяного эквивалента вплоть до 29 февраля 2016 года. На основе сделки хеджирования, был приобретен опцион пут по цене \$85 долларов США/баррель, который защищал от любого падения цены на нефть ниже \$85 долларов США/баррель.

Запасы

Мы планируем объявить обновленные результаты запасов 2014 года от компании Ryder Scott в ближайшие недели.

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)

+44 203 740 7430

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Тони Фрэнд (Tony Friend)

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Анка Спиридон (Anca Spiridon)

Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

+ 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 Каспийском 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 прогнозных 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.