

Финансовые результаты за первый квартал, который завершился 31 марта 2015 года

Амстердам, 26 мая 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 Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет свои результаты за квартал, который закончился 31 марта 2015 года.

Основные финансовые показатели за квартал

- Размер выручки 100 млн. долларов США; сокращение на 38% по сравнению с четвертым кварталом 2014 года (161,6 млн. долларов США), дополнительная прибыль от первого квартала должна быть учтена во втором квартале размером в приблизительно 13 млн. долларов США от выручки за экспортируемый товарный газ. Транспортный контракт, обеспечивающий экспорт нашего сухого природного газа, был подписан только во втором квартале, что не позволило нам обеспечить дополнительную прибыль в первом квартале.
- Увеличение выручки от продажи газа в первом квартале 2015 года отразится во втором квартале 2015 года и будет составлять примерно 13 млн. долларов США.
- EBITDA 48 миллионов долларов США, снижение на 41% по сравнению с четвертым кварталом 2014 года (81,5 миллионов долларов США).
- Показатель маржи EBITDA остается устойчивым в 49% (четвертый квартал 2014 года - 50.4%)
- Денежная позиция составляет 318 млн. долларов США и чистая задолженность 632 млн. долларов США
- Полностью финансируемая программа капитальных затрат как для поддержания существующей добычи в 2015 и 2016 годах, так и для завершения строительства УПГЗ в 2016 году, при безубыточной цене на нефть в 31 доллар США за баррель
- 32% прогнозированной добычи жидких углеводородов (7,500 баррелей нефти в сутки) хеджированны на 85 долларов США до февраля 2016 года

Основные операционный показатели за квартал

- Совокупный средний уровень ежедневной добычи 45 479 бнэ/день, что на 8,3% больше, чем в четвертом квартале 2014 года (42 011 бнэ/день)
- Уровень добычи в 2015 году продолжает ориентироваться на 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в день
- Сокращение общих транспортных расходов на 34%, с 7,9 долларов США/бнэ в четвертом квартале 2014 года, до 5,2 долларов США /бнэ в первом квартале 2015 года
- Сокращение общих и административных затрат на 19% с 5,3 долларов США/бнэ в четвертом квартале 2014 года, до 4,3 долларов США /бнэ в первом квартале 2015 года
- Сокращение эксплуатационных расходов на 19% с 5,3 долларов США/бнэ в четвертом квартале 2014 года, до 4.3 долларов США /бнэ в первом квартале 2015 года
- Работы по УПГЗ выполняются в срок, и в рамках бюджета, их завершение планируется до конца 2016 года



- Программа бурения, запланированная на 2015 год: завершить 8 скважин (6 добывающих и 2 оценочных)

Новые события

- Совет директоров рекомендовал акционерам одобрить выплату окончательных дивидендов в размере 0,27 долларов США за обыкновенную акцию за год, который завершился 31 декабря 2014 года.

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

"Первый квартал был не простым кварталом с финансовой точки зрения, так как мы испытывали цены на нашу продукцию, которые были значительно ниже цен в первом квартале 2014 года. Однако, низкая цена на жидкие углеводороды была частично компенсирована нашей возросшей выручкой от продажи газа вследствие нового контракта на экспорт большинства нашего сухого газа. Это первый год, когда мы экспортируем наш сухой газ. Я считаю, что способность это делать позволит Nostrum реализовать более высокую цену на сухой газ на годовой основе, что мы смогли сделать в 2014 году. Я очень доволен нашими операционными перспективами. Мы продолжаем добывать 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в день и добились хорошего прогресса по многим ключевым показателям эффективности, которые мы запланировали с конца прошлого года. Мы по-прежнему продолжаем концентрироваться на оптимизации затрат, и обеспечиваем плавное и бесперебойное строительство УПГ. Мы по-прежнему планируем завершить строительство УПГ к концу 2016 года и с нетерпением ожидаем увеличение производственных мощностей в два раза".

1 квартал 2015 года: Устойчивые результаты компании Nostrum

(в млн. долл. США)	1 квартал 2015 г.	4 квартал 2014 г.	Изменение
Выручка	100,3	161,6	(37,9)%
ЕБИТДА	49,6	81,5	(39,2)%
ЕБИТДА маржа	49,4%	50,4%	(2,0)%

(в млн. долл. США)	1 квартал 2015 г.	весь 2014 год
Баланс денежных средств	318,3	400,4
Чистая задолженность	632,0	544,8

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.

ОПЕРАЦИИ

Операционные результаты компании Nostrum, отражают еще один успешный квартал. Успешный режим работы обеспечивался постоянным стабильным уровнем добычей на Чинаревском месторождении и последовательной работой существующих мощностей УПГ. Мы с нетерпением ожидаем запуск нашей следующей УПГ в срок и в рамках бюджета, а также дальнейший рост добычи в 2017 году.

Разбивка по продуктам

Распределение продукции в 1 квартале 2015 года было следующим:

ПРОДУКЦИЯ	Ср. добыча в 1 кв. 2015 г.	1 квартал 2015 г. Ассортимент продукции %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	18 547	41%
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 790	10%
Сухой газ	22 141	49%
ИТОГО	45 479	100%

Конечные пункты поставок продукции

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum в первом квартале 2015 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 первый квартал 2015 года

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 18 нефтяных скважинах и 17 газоконденсатных скважинах
- 2 газоконденсатные скважины было завершены за первый квартал 2015 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 оставшуюся часть 2015 года состоит из завершения дополнительных 6 скважин:



- 2-х газоконденсатных скважин, бурение которых происходит в настоящее время
- 1-ой нефтяной скважины, бурение которой происходит в настоящее время
- 1-ой новой добывающей скважины, которая будет пробурена в 2015 году (Чинаревское месторождение)
- 2-х оценочных скважин, которые будут пробурены в 2015 году (Чинаревское и Ростошинское месторождения)

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 УПГЗ

План компании Nostrum по развитию УПГЗ финансируется в полном объеме, по-прежнему выполняется вовремя и в рамках бюджета для завершения к концу 2016 года, со стоимостью строительства менее 500 миллионов долларов США.

Основные показатели доклада Ryder Scott 2014 года о Запасах:

- Доказанные запасы (1P) 192.2 млн бнэ
- Добыча приблизительно 21 млн бнэ со времени представления последнего доклада, в результате чего коэффициент замещения доказанных запасов составил более 65%
- Доказанные + вероятные запасы (2P) по-прежнему остаются выше 550 млн бнэ, на отметке 571.1 млн бнэ (2013 год: 582 млн бнэ). Сокращение, является прежде всего, результатом добычи превышающей рост доказанных + вероятных (2P) запасов.
- 3-и дополнительные лицензии на запасы остались без изменений на отметке 98.2 млн бнэ

	31 Августа 2013 года			31 декабря 2014 года		
	Чинарев - ское	3 лицензии	Всего	Чинарев- ское	3 лицензии	Всего
Доказанные	199	0	199	192	0	192
Вероятные	284	98	382	281	98	379
Запасы категории 2P	483	98	581	473	98	571

Продление лицензии на разведку



Дополнительная лицензия на разведку для Ростошинского месторождения находится на рассмотрении. Ожидается, что продление будет получено к концу первой половины 2015 года.

Телеконференция для аналитиков и инвесторов

В день публикации (вторник, 27 мая 2015 года) в 14.00 по британскому летнему времени (время по Гринвичу +1), руководство компании Nostrum будет доступно для сессии вопросов и ответов для аналитиков и инвесторов. Презентация будет заранее доступна на нашем веб-сайте до проведения телеконференции.

Если вы хотите принять участие в этой телеконференции, пожалуйста, зарегистрируйтесь предварительно, нажав на ссылку: [Регистрация на участие в телеконференции](#)

Презентация будет также доступна на нашем веб-сайте во время телеконференции.

Загрузить финансовые отчеты: [Консолидированные финансовые отчеты за первый квартал 2015 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)

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) 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 использую 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.