

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, 27 апреля 2016 года

Отчет о текущей деятельности за 1-й квартал 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 операционные результаты за трехмесячный период, закончившийся 31 марта 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 в 38 754 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (включая одну неделю планового технического обслуживания в конце марта)
- Строительство УПГЗ происходит в соответствии с графиком, и завершение строительства запланировано на 2017 год

Финансовые показатели

- Выручка за 1-й квартал 2016 года ожидается на уровне более 70 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 140 миллионов долларов США (включая краткосрочные депозиты), общая задолженность остается на уровне 960 млн. долларов США и чистый долг – около 820 миллионов долларов США, по состоянию на 31 марта 2016 года
- Получена первая ежеквартальная оплата в сумме более 19 млн. долл. США по новому договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года

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

" Начало первого квартала получилось стабильным, уровень добычи в целом соответствовал нашим ожиданиям, принимая во внимание первую часть ежегодного технологического обслуживания. Мы ожидаем пуск новых добывающих скважин в течение 2-го квартала и завершение переговоров по предоставлению возможности для транспортировки нашей сырой нефти по трубопроводу КТО, и дополнительного сокращения наших расходов связанных с транспортировкой сырой нефти. Мы продолжаем уделять особое внимание внутреннему сокращению наших операционных расходов, и я доволен достигнутым нами прогрессом. Когда цены на нефть продолжают быть нестабильными, наше хеджирование предоставляет нам защиту от любого падения цены и позволяет нам сфокусировать наше внимание на операционной сфере нашего бизнеса и завершении строительства УПГЗ в течение



2017 года. Имея в наличии нашу значительную базу запасов, низкие операционные расходы и благоразумный подход к управлению балансом, я остаюсь уверенным в том, что компания Nostrum находится в отличном положении для выполнения своей стратегии роста в текущей обстановке".

Разбивка по продуктам

Распределение продукции в 1 кв. 2016 года было следующим:

ПРОДУКЦИЯ	Средний уровень добычи в 1 квартале 2016 г.(бнэ/сутки)	1 квартал 2016 г. Ассортимент продукции (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 557	40
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 373	11
Сухой газ	18 824	49
ИТОГО	38 754	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

Компания работает над добавлением доступа к трубопроводу КТО для транспортировки своей сырой нефти, но текущих планов по изменению каких-либо экспортных направлений в течение 2016 года у нее нет.

Бурение

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 21 нефтяной скважине и 17 газоконденсатных скважинах.
- В настоящее время происходит бурение 3-х добывающих скважин
- Скважина на Ростошинском месторождении достигла запланированной глубины в 5 050 метров. Скважина будет закончена и протестирована в течении второго квартала.
- Капитальные затраты на бурение добывающих скважин в 2016 году остаются меньше 50 млн. долл. США.

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 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - примерно 40 000 - 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки



- 2018 - примерно 60 000 - 90 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019 - примерно 90 000 - 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 годах для того, чтобы они совпадали с профилем выплат по новому договору хеджирования. Окончание строительных работ теперь будет в 2017 году. Поэтапные платежи не привлекут никаких дополнительных расходов для компании Nostrum, и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи позволят продолжительное 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 марта 2016 года
Расходы к настоящему времени	282 млн. долл. США
Оставшиеся расходы в 2016 г.	154 млн. долл. США
Расходы в 2017 г.	62 млн. долл. США

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 (Rachel Pescod)

+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.