

**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 октября 2015 года**

**Операционные результаты за девять месяцев, которые завершились 30 сентября 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 девять месяцев, которые завершились 30 сентября 2015 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации аудированной и консолидированной отчетности за тот же период, которая намечена на 24 ноября 2015 года. 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 первые 9 месяцев 2015 года составила 44 042 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Работы по строительству УПГЗ выполняются, и их завершение планируется в срок и в рамках бюджета до конца 2016 г.
- Программа бурения, запланированная на 2015 год: завершить 8 скважин (6 добывающих и 2 оценочных)
- Уровень добычи на 2015 году в 40 000 - 42 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки сократился с 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки из-за непредвиденных ремонтных работ которые проводила компания Интергаз Центральная Азия ( ИЦА) на экспортном трубопроводе, оператором которого она является, и который используется компанией Nostrum для транспортировке своего газа. Продолжительность этих ремонтных работ компанией ИЦА продлились сверх завершения регулярного планового технического обслуживания УПГ компанией Nostrum, что повлияло на снижение прогнозируемой добычи в октябре, и сокращение общего уровня добычи на 2015 год. Ремонтные работы в настоящее время уже завершены и добыча вернулась на нормальный уровень. Уровень добычи в 2016 году продолжает ориентироваться на приблизительно 45 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

**Финансовые показатели**

- Выручка за 9 месяцев ожидается на уровне более 370 миллионов долларов США
- Денежная позиция больше 210 миллионов долларов США (включая краткосрочные депозиты), общий долг остается равен 960 млн. долларов США и чистый долг – около 750 миллионов долларов США, по состоянию на 30 сентября 2015 года



- Полностью финансируемая программа капитальных затрат как для поддержания существующей добычи в 2015 и 2016 годах, так и для завершения строительства УПГЗ вовремя в 2016 году
- 32% добычи жидких углеводородов (7,500 баррелей нефти в сутки) хеджированны по 85 долларов США до февраля 2016 года

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

*"Операционные показатели компании Nostrum демонстрируют еще один стабильный квартал для Компании. Мы поддерживали хорошие уровни добычи в течении третьего квартала на Чинаревском месторождении одновременно с проведением два раза в год планового технического обслуживания газового завода. Ремонтные работы Интергаз Центральная Азия на своем экспортном трубопроводе сократили наши уровни добычи в октябре, что повлияло на снижение общего прогнозируемого уровня добычи в 2015 году. Мы по-прежнему на пути достижения наших целей по бурению на этот год. Наше основное внимание сосредоточено на завершение работ по УПГЗ, которые проходят в срок, и должны закончиться в пределах бюджета до конца 2016 года. И хотя мы находимся в стабильном финансовом положении с более чем 200 млн. долларов США денежных средств на нашем балансе, мы продолжаем искать пути снижения издержек во всей нашей деятельности, и для достижения этого мы действуем как можно более эффективно в периоде с низкой стоимостью нефти.*

**Обновление операционной и финансовой информации**

- Выручка за 3-й квартал сократилась по сравнению со 2-м кварталом из за снижения цены на нефть.
- У нас на Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 21 нефтяной скважине и 18 газоконденсатных скважинах
- Мы продолжаем снижать операционные расходы и закончим нашу программу бурения на 2015 год с 1 работающей буровой установкой

**Разбивка по продуктам**

Распределение продукции в 3 кв. 2015 года было следующим:

| <b>ПРОДУКЦИЯ</b>                          | <b>Средняя добыча за 9 месяцев 2015 ( бнэ/сутки)</b> | <b>3-Й КВАРТАЛ 2015 ГОДА<br/>Ассортимент продукции (%)</b> |
|---|--|--|
| Сырая нефть и стабилизированный конденсат | 17 978   | 41   |
| СУГ ( Сжиженный углеводородный газ)       | 4 624  | 10   |
| Сухой газ                                 | 21 440   | 49   |
| <b>ИТОГО</b>                              | <b>44 042</b>  | <b>100</b>   |

**Конечные пункты поставок продукции**

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum остаются следующие:

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



- Сухой газ - 75% на экспорт и 25% на внутренний рынок

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

## **Бурение**

### **Обзор бурения за 2015 год**

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 21 нефтяной скважине и 18 газоконденсатных скважинах
- 6 скважин было пробурено за первые 3 квартала 2015 года
- 1 газоконденсатная скважина была завершена в 3-м квартале.
- 2 добывающие скважины будут пробурены и завершены в 4-м квартале.
- Бурение 1 оценочной скважины начнется в 4-м квартале.

### **График бурения на 2016 год**

Наша программа бурения на 2016 год будет представлена в конце года, как только будет утвержден бюджет на 2016 год.

### **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.

- 2015 - примерно 40 000 - 42 000 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, выполняется в настоящее время и его завершение ожидается вовремя и в рамках бюджета к концу 2016 года, со стоимостью строительства, которое ожидается составит ровно или менее 500 миллионов долларов США. Nostrum уже выполнил основную часть процесса закупок в отношении проекта УПГЗ.

Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные денежные платежи и будущие денежные платежи без учета НДС.

| <b>Денежные средства потраченные на УПГЗ ( без НДС)</b> | <b>по состоянию на 30 сентября 2015 года</b> |
|---|--|
| Расходы к настоящему времени                            | 224 миллиона долларов США                    |
| Оставшиеся ожидаемые расходы в 2015 г.                  | 96 миллионов долларов США                    |
| Ожидаемые расходы в 2016 г.                             | 180 миллионов долларов США                   |

### **Прочая корпоративная деятельность**



7 октября 2015 года компания Nostrum объявила о том, что она отозвала свое сделанное предложение, о котором ранее было объявлено 23 сентября 2015 года ("Сделанное предложение") по приобретению всего выпущенного акционерного капитала компании Tethys Petroleum Limited ("Tethys"), вместе с предложенным промежуточным финансированием на сумму в 20 миллионов долларов США для компании Tethys ("Промежуточное финансирование" и вместе с Сделанным предложением - "Предлагаемая сделка").

Компании Nostrum и Tethys совместно работали и вели переговоры для достижения юридически обязывающих соглашений по Предлагаемой сделке в течении периода эксклюзивности, который начался 23 сентября 2015 года, и истек в 23:59 6 октября 2015 года. Тем не менее, как было указано в заявлении компании Nostrum от 23 сентября 2015 года, ее условием для заключения этих соглашений являлась поддержка Сделанного предложения со стороны трех основных акционеров компании Tethys, по форме и содержанию, которое было бы удовлетворительным для компании Nostrum. Крупнейший акционер компании Tethys, компания Pope Asset Management LLC, уведомила компанию Nostrum о том, что она не поддержала Сделанное предложение, и поэтому, несмотря на успех, достигнутый компаниями Nostrum и Tethys в подготовке документации для сделки, Предлагаемая сделка не будет продолжена.

Компания Nostrum оставляет за собой право предложить альтернативные сделки компании Tethys, и/или сделать предложение для уставного капитала компании Tethys на условиях, которые отличаются от ранее объявленных.

Дополнительно, компания Nostrum подтверждает, что она выдала компании Tethys уведомление о неисполнении обязательства в отношении кредитного соглашения на сумму в 5 млн. долларов США заключенного 10 августа 2015 года, между компанией Nostrum, в качестве кредитора, и компанией Tethys, в качестве заемщика, и подтверждает, что она также выдала компании Tethys уведомление о предъявлении к досрочному взысканию, что делает данный кредит подлежащим к оплате. Компания Nostrum оставляет за собой все права и средства возмещения ущерба в отношении данного кредитного соглашения.

### **Дополнительная информация**

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт [www.nog.co.uk](http://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](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Анка Спиридон (Anca Spiridon)

+ 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.