

**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, 25 апреля 2017 года**

**Обновление операционных результатов за первый квартал, который закончился 31 марта 2017 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 трех месячный период, закончившийся 31 марта 2017 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**

- Общий объем добычи за I квартал 2017 года составил 4,4 млн. бнэ; среднесуточный уровень добычи составил 48 743 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Строительство третьей Установки Подготовки Газа ("УПГЗ") продолжает выполняться в соответствии с графиком завершением строительства до конца 2017 года
- Подключение к трубопроводу КазТрансОйл ("КТО") было завершено Компанией Nostrum, и окончательной врезки в трубопровод КТО. Эта работа осуществляется КТО, и ожидается, что она будет завершена в течении нескольких следующих недель.

##### **Финансовые**

- Выручка ожидается на уровне более \$110 миллионов долларов США ( I квартал 2016 года: 73,9 миллионов долларов США).
- Денежная позиция больше 120 миллионов долларов США ( I квартал 2016 года: 137,1 миллионов долларов США)
- Общая задолженность составляет 964,1 млн. долларов США и чистый долг – около 840 миллионов долларов США

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

*Первый квартал 2017 года начался уверенно, с средним ежедневным уровнем добычи более 48,000 баррелей нефтяного эквивалента и средней ценой на нефть свыше 50 долл. США. Наша буровая программа скважин на 2017 год находится в процессе*



выполнения, и подключение к трубопроводу КТО уже практически готово, поэтому мы с нетерпением ожидаем существенного сокращения расходов на транспортировку нашей экспортируемой сырой нефти в ближайшие недели.

Мы рады сообщить о том, что прогресс строительства УПГЗ продолжает идти стабильно, и завершение все еще ожидается до конца 2017 года. По мере приближения к дате завершения строительства, мы стараемся обеспечить наличие всей необходимой рабочей силы для того, чтобы избежать любые задержки. Теперь, когда зимние месяцы остались позади, мы можем сосредоточиться на приготовлении к пусковым-наладочным работам ближе к концу года. Мы внимательно следим за еженедельными показателями производительности, и будем предпринимать все необходимые меры для обеспечения завершения строительства завода в кратчайшие возможные сроки, с целью получения выгоды от дополнительных потоков денежных средств, которые он принесет. Мы ожидаем, что оставшиеся платежи по УПГЗ будут между 100 млн. долл. США и 130 млн. долл. США, которые будут выплачиваться в зависимости от скорости завершения строительства.

Укрепление рыночной конъюнктуры цен на нефть, и продолжительные эффективные меры, которые были выполнены во всей Компании, позволяют нам с оптимизмом надеяться, что 2017 год может быть хорошим годом для компании как в операционном, так и в финансовом плане.

## **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж в I квартале 2017 года было следующим:

<b>Продукция</b>	<b>Объемы продаж в I кв. 2017 г. (бнз/д.)</b>	<b>(%) в общем ассортименте в I кв. 2017 г.</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	17 180	40
СУГ ( Сжиженный углеводородный газ)	5 350	12
Сухой газ	20 749	48
<b>Всего</b>	<b>43 279*</b>	<b>100</b>

\*Разница между фактической добычей и объемами продаж получается в результате того, что сухой газ используется для внутреннего потребления ( выработка электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время обработки неочищенного газа.

## **Текущие пункты поставки продукции**

Основными экспортными пунктами поставок Компании Nostrum остались следующие:

- Сырая нефть - сочетание между Финляндией, Белоруссией и Азербайджаном. 85% экспортируется, 15% продается на внутреннем рынке



- Конденсат - Российский Черноморский порт Тамань, экспортируется 100% продукции
- СУГ - Черноморские порты на территории России, Центральная Азия и Восточная Европа
- Сухой газ - весь газ продается в точке соединения с трубопроводом Интергаз Центральная Азия.

### **Бурение**

- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 43 скважинах, 22 нефтяных скважинах и 21 газоконденсатной.
- Была подана заявка на продление лицензии на разведку для Ростошинского месторождения, и оценочная скважина на Ростошинском месторождении ожидает разрешение на сжигание на факеле до начала испытаний.

### **График добычи**

- 2017: в среднем сверх 44 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки; входная добыча между 50 000 и 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018: 50 000 – 80 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019: 80 000 – 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом.

### **Ход развития проекта УПГЗ**

Устойчивый прогресс продолжается при строительстве УПГЗ, и завершение остается запланированным на 2017 год Компания Nostrum отреагировала на период падения цен на нефть, начиная со второго полугодия 2015 года, и начала производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 годах, для того, чтобы они совпадали с профилем выплат по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года. Поэтапные платежи, без дополнительных расходов, способствовали продолжительному сохранению денежных средств на балансе в течение этого периода низких цен на нефть. Мы остаемся бдительными для обеспечения того, чтобы расходы были минимальными, но также гарантировали нам наличие достаточной рабочей силы для завершения строительства завода в 2017 году.

### **Изменение в составе членов Совета директоров**

Господин Фрэнк Монстрей, сложил с себя полномочия Председателя Компании Nostrum, а также члена Совета Директоров, и его отставка вступает в силу с 17-го апреля 2017 года. Господин Монстрей принял решение уйти в отставку с Совета директоров в настоящее время, для обеспечения того, чтобы судебные решения влияющие на некоторые другие компании, которые он контролирует, не повлияли косвенным образом дополнительно на Компанию Nostrum или любые ее стратегические инициативы.

Господин Марк Мартин был назначен Советом директоров в качестве его Председателя начиная с 18 апреля 2017 года, после ранее занимаемой должности Старшего независимого директора Компании Nostrum. Дополнительную информацию можно получить здесь: <http://otp.investis.com/clients/ru/zhaikmunai/rns/regulatory-story.aspx?cid=205&newsid=864606>.



### **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)

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

[ir@nog.co.uk](mailto:ir@nog.co.uk)

### Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

### Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 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.