

**НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ, ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ ПРЕДСТАВЛЯЛО БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.**

**Лондон, 30 апреля 2018 года**

**Обновление операционных результатов за первый квартал, который закончился 31 марта 2018 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 операционные результаты за трехмесячный период, который закончился 31 марта 2018 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. Информация, содержащаяся в этом сообщении, еще должна быть проанализирована независимыми аудиторами Компании.

**Основные производственные и финансовые показатели:**

**Операционные показатели**

- Среднесуточная добыча в 1 квартале 2018 года после обработки составила 32 946 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточный объем продаж в 1 квартале 2018 года составил 30 874 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

**Финансовые показатели**

- Выручка ожидается на уровне более 94 миллионов долларов США (1 квартал 2017 года: 111,9 миллионов долларов США).
- Денежная позиция больше 130 миллионов долларов США (за весь 2017 год: 127 млн. долл. США)
- Ожидается, что общая задолженность не превысит 1 125 млн. долларов США и чистый долг не превысит около 995 миллионов долларов США, по состоянию на 31 марта 2018 года.

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

*"Основное внимание в 2018 году мы уделяем стабилизации нашей сокращающейся добычи и началу роста уровня добычи во втором полугодии. В течение 1 квартала мы выполнили работы по трем основным направлениям. Во-первых, мы пытаемся обнаружить источник воды, который привел к потере двух наших значительных добывающих скважин в течение 2017 года. Полученные нами результаты показывают, что вода, скорее всего, является пластовой водой, которая содержалась в крыльях северо-восточной Бийской залежи. Одна из наших добывающих скважин столкнулась с*



этой водой на краях, когда мы бурили сквозь нее, после чего мы остановили бурение скважины. Дальнейший анализ будет проводиться, но наши первоначальные выводы показывают, что вероятное воздействие на наши запасы является ограниченным, и что центральная часть северо-восточной Бийской залежи остается источником для бурения будущих добывающих скважин.

Вторым приоритетом на 2018 год является бурение добывающих скважин. Мы приближаемся к завершению первой скважины, которая обнаружила запасы углеводородов, и введем эту скважину в эксплуатацию, как только она будет завершена. В настоящее время на буровой установке ведутся работы по удалению буровых труб из скважины, которые были штабелированы после работ по заполнению цементом. И наконец, мы хотели бы вскрыть доказанные и вероятные запасы в северной части залежи для будущей добычи. Скважина в северной части месторождения была углублена, используя установку для капитального ремонта скважин, и мы ожидаем завершение испытания в процессе бурения в ближайшие дни".

### **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж в I квартале 2018 года было следующим:

<b>Продукция</b>	<b>Объемы продаж в I кв. 2018 г. (бнэ/д.)</b>	<b>(%) в общем ассортименте в I кв. 2018 г.</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	12 080	39
СУГ ( Сжиженный углеводородный газ)	3 978	13
Сухой газ	14 816	48
<b>Всего</b>	<b>30 874</b>	<b>100</b>

Разница между добычей после обработки и объемами продаж получается в результате того, что часть сухого газа используется для внутреннего потребления ( выработки электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время транспортировки.

### **Бурение**

- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 43 скважинах, 23 нефтяных скважинах и 20 газоконденсатных.
- В 1 квартале 2018 года мы уже практически завершили бурение нашей первой добывающей скважины, обнаружившей запасы углеводородов.
- Бурение скважины, которая обнаружила воду по краям северо-восточной Бийской залежи, было остановлено.
- Оценка северной части месторождения продолжалась углублением старой скважины, используя установку для капитального ремонта скважин, были добыты два образца керна и испытания в процессе бурения будут завершены в ближайшие дни.
- Работы по завершению и интенсификации закончились на одной нефтяной добывающей скважине, которая была успешно введена в эксплуатацию.



- Были проведены подготовительные работы для возобновления технической оценки одной скважины в западной части Чинаревского месторождения.
- Подготовка буровой площадки началась на двух дополнительных газоконденсатных добывающих скважинах, которые должны быть завершены позднее в этом году.
- В настоящее время на месторождении находятся две буровые установки, и третья буровая установка будет доставлена и введена в эксплуатацию во 2-м квартале, что позволит бурение до восьми скважин в течение 2018 года.

### Прогноз уровня добычи

- В то время как анализы проведенные в Бийской залежи не влияют на запасы на месторождении, мы предвидели добычу из одной скважины на краях залежи в течение 2018 года, и поэтому прогноз добычи в краткосрочной перспективе может находиться под угрозой небольшого сокращения с 37 000 бнэ/сутки. Оперативные данные будут предоставлены в сообщении о финансовых результатах за 1 квартал.
- Для прогноза на период после 2018 года, мы полагаемся на результаты Ryder Scott, которые указаны ниже. Если мы изменим график бурения в течение 2018 года таким образом, что добывающие скважины будут отставать от графика, тогда это окажет определенное влияние на способность выполнить показатели Ryder Scott в будущем. В настоящее время мы не видим значительных изменений, но мы отстаем от нашего прогнозного плана из-за анализа проблем, связанных с водой обнаруженной в Бийской залежи:
  - 2019 - Прогноз Ryder Scott предполагает средний уровень добычи 56 087 бнэ/д.
  - 2020 - Прогноз Ryder Scott предполагает средний уровень добычи 68 211 бнэ/д.
  - 2021 - Увеличение количества буровых установок до шести на месторождении для наращивания добычи с целью заполнить мощности после 2021 года

### Ход развития проекта строительства УПГЗ

В 1 квартале 2018 года строительство УПГЗ вступило в заключительную стадию строительства. Подключение УПГЗ к существующей инфраструктуре на месторождении стартовало 26 апреля 2018 года, в ходе запланированной остановки УПГ1 и 2. Мы ожидаем, что подключение займет три недели, и затем начнутся пред пусковые и наладочные мероприятия совместно с полномасштабными гидростатическими испытаниями всех подключений.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи, которые будут сделаны по УПГЗ без учета НДС.

<b>Денежные средства потраченные на УПГЗ ( без НДС)</b>	<b>по состоянию на 31 марта 2018 года</b>
Оставшиеся расходы в 2018 г.	45,9 млн. долл. США



## **Публикация Финансовых результатов компании Nostrum за 1 квартал 2018 года**

Компания Nostrum планирует опубликовать 22 мая 2018 года аудированную и консолидированную отчетность за 1 квартал 2018 года, который завершился 31 марта 2018 года.

LEI: 2138007VWER4MM3J8B29

### **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

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

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

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон

Лора Сиретт

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 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 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 Прикаспийском 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.