

**ДОКУМЕНТ НЕ ПРЕДНАЗНАЧЕН ДЛЯ ПУБЛИКАЦИИ, РАЗГЛАШЕНИЯ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЯ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ТАКИЕ ДЕЙСТВИЯ ПРЕДСТАВЛЯЛИ БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ НОРМ ПРИМЕНИМОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ТАКОЙ ЮРИСДИКЦИИ**

Лондон, 21 мая 2019 г.

**Финансовые результаты за I квартал и три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.**

Nostrum Oil & Gas PLC (тикер на ЛФБ: NOG) («Nostrum» или «Компания»), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет финансовые результаты за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.

## **Основные производственные и финансовые показатели**

### **Финансовые показатели**

- Выручка составила 95,4 млн долл. США (за I квартал 2018 г. — 94,8 млн долл. США)
- Чистый операционный денежный поток<sup>1</sup> составил 42,2 млн долл. США (за I квартал 2018 г. — 56,0 млн долл. США)
- Показатель EBITDA<sup>2</sup> составил 58,7 млн долл. США (за I квартал 2018 г. — 57,2 млн долл. США)
- Рентабельность по EBITDA составила 61,5% (за I квартал 2018 г. — 60,3%)
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> на конец отчетного периода составил 75,7 млн долл. США (на конец 2018 г. — 121,8 млн долл. США)
- По состоянию на 31 марта 2019 г. общая задолженность и чистый долг составили 1 109,7 млн долл. США и 1 034,1 млн долл. США соответственно

### **Операционные показатели**

- Среднесуточная добыча в I квартале 2019 г. после обработки составила 32 646 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж в I квартале 2019 г. составили 31 621 баррелей нефтяного эквивалента
- В настоящее время добыча ведется на 45 скважинах Чинаревского месторождения: 18 нефтяных и 27 газоконденсатных

---

<sup>1</sup> Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

<sup>2</sup> Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков от курсовых разниц, расходов по Программе участия сотрудников в акционерном капитале Компании (ESOP), износа, процентного дохода, других доходов и расходов

<sup>3</sup> Определяется как денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, за исключением денежных средств с ограничением использования



- На третьей установке подготовки газа (УПГ-3) в декабре 2018 г. были завершены механомонтажные операции. Пусконаладочные работы под нагрузкой начнутся во II квартале 2019 г. и завершатся в III квартале 2019 г.

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

*«В первом квартале компания продемонстрировала хорошие производственные результаты, добившись поквартального роста объемов продаж. Нам предстоит закрепить этот результат, выполняя намеченные цели по наращиванию добычи за счет нового участка в северной части месторождения. Работа в рамках проводимой Schlumberger экспертизы продолжается, и мы ожидаем ее итогов в III квартале 2019 г.*

*Я рад отметить хорошую динамику пусконаладочных работ на УПГ-3, которые мы планируем завершить в III квартале текущего года.*

*Рост цен на нефть в I квартале 2019 г. способствовал росту выручки и других финансовых показателей Nostrum. Объем денежных средств на балансе Группы не достиг прогнозного уровня ввиду накопления значительной дебиторской задолженности, преимущественная часть которой на сегодня была погашена. Приоритетом для нас по-прежнему остается увеличение объемов добычи и загрузка всех наших перерабатывающих мощностей в максимально короткие сроки».*

#### **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж в I квартале 2019 г. было следующим:

<b>Продукция</b>	<b>Объем продаж в I кв. 2019 г. (бнз/сут.)</b>	<b>Структура продаж в I кв. 2019 г. (%)</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 853	37,49%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	4 109	13,00%
Сухой газ	15 658	49,52%
<b>Всего</b>	<b>31 621</b>	<b>100,00%</b>

*Разница между объемом добычи и продаж объясняется главным образом использованием газа для внутреннего потребления*

#### **Бурение в I квартале 2019 г.**

- По состоянию на 31 марта 2019 г. Компания вела добычу на 45 скважинах (18 нефтяных и 27 газоконденсатных).
- Скважина 42 (северный участок) — вскрыт коллектор, в ближайшие несколько недель начнутся испытания.
- Скважина 41 (северный участок) — в настоящий момент ведется вскрытие проектных горизонтов.

#### **Прогноз по объемам бурения и продаж на 2019 г.**



- Мы завершили бурение первой скважины (скважина 42) в северной части Чинаревского месторождения. Пока на скважине 42 будут проводиться испытания, буровая установка может быть перебазирована для проведения работ на другом участке. Близится к завершению заканчивание второй скважины. Работы ведутся в соответствии с графиком, предусматривающим бурение до шести скважин в течение 2019 года.
- Следующим этапом запланировано бурение одного бокового ствола существующей скважины для вскрытия нефтяных пластов башкирского яруса, а также одной водонагнетательной скважины для поддержания пластового давления нефтяной залежи турнейского яруса. Помимо этого, в ожидании результатов бурения скважин 41 и 42 планируется бурение еще одной скважины (нескольких скважин) в северной части Чинаревского месторождения.
- Прогноз уровня добычи на 2019 г. остается неизменным — 30 000 бнэ в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 28 000 бнэ. В прогнозы объемов добычи этого года не заложена добыча из новых скважин.

### Ход реализации проекта строительства УПГ-3

- На третьей установке подготовки газа (УПГ-3) в декабре 2018 г. были завершены механомонтажные операции. Пусконаладочные работы под нагрузкой начнутся во II квартале 2019 г. с первой подачей газа до конца мая и завершатся в III квартале 2019 г.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи в ходе строительства УПГ-3 (без НДС).

<b>Остаток средств на завершение работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 31 марта 2019 г.</b>	23,4 млн долл. США
--	--------------------

### Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за I квартал 2019 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 21 мая 2019 г. в 14.00 (лондонское время). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку ниже, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам отчетного периода](#)

[Загрузить: Презентация результатов за I квартал 2019 г.](#)

[Загрузить: Финансовая отчетность за I квартал 2019 г.](#)

Раскрытие инсайдерской информации осуществляется в соответствии со ст. 17 Регламента ЕС № 596/2014 (от 16 апреля 2014 г.) в части, касающейся Nostrum Oil & Gas PLC и ТОО «Жаикмунай»

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):  
2138007VWER4MM3J8B29

### Дополнительная информация



Более подробная информация представлена на сайте [www.nog.co.uk](http://www.nog.co.uk)

## **Контакты**

### Отдел по связям с инвесторами Nostrum Oil & Gas PLC

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44-203-740-74-33

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

### Instinctif Partners (Великобритания)

Дэвид Саймонсон

Динара Шихаметова

Сара Хурахайн

+44-207-457-20-20

### Promo Group Communications (Казахстан)

Асель Караулова

Ирина Носкова

+7-727-264-67-37

## **Уведомляющее лицо**

Томас Хартнетт

Секретарь Компании

### О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC — независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Ее акции котируются на Лондонской фондовой бирже под тикером NOG. Основной добывающий актив Компании — Чинаревское месторождение (доля участия — 100%), разработка которого ведется ТОО «Жаикмунай», 100-процентной дочерней компанией Nostrum Oil & Gas PLC. Кроме того, Компании принадлежит 100-процентная доля участия в нефтегазовых месторождениях Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское, разработка которых также осуществляется через ТОО «Жаикмунай». Эти активы, находящиеся на стадии проведения геологоразведочных работ и освоения, расположены в Прикаспийском бассейне к северо-западу от г. Уральска на расстоянии приблизительно 60—120 км от Чинаревского месторождения.

### Заявления прогнозного характера

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем документе, носят прогнозный характер. К ним относятся заявления о намерениях, предположениях или текущих ожиданиях Компании и ее должностных лиц в отношении различных вопросов. В настоящем документе слова «ожидается», «предполагается», «прогнозируется», «планируется», «может», «будет», «должно» и прочие аналогичные выражения и их отрицательные формы указывают на прогнозный характер заявлений. Такие заявления не представляют собой заверения или гарантии и содержат элементы риска и неопределенности, вследствие чего фактические результаты могут существенно отличаться от приведенных в соответствующих заявлениях прогнозного характера.



Настоящее объявление не представляет собой и не должно рассматриваться, полностью или частично, как предложение или побуждение к инвестированию в Компанию или какое-либо другое юридическое лицо, и акционерам Компании не следует чрезмерно полагаться на содержащиеся в нем заявления прогнозного характера. За исключением случаев, предусмотренных Правилами листинга и применимым законодательством, Компания не принимает на себя обязательство актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.

### **I квартал 2019 г.: финансовые результаты компании Nostrum**

<b>В млн долл. США (если не указано иное)</b>	<b>I кв. 2019 г.</b>	<b>I кв. 2018 г.</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Выручка	95,4	94,8	0,6	0,7
ЕБИТДА	58,7	57,2	1,5	2,6
Рентабельность по ЕБИТДА (%)	61,5	60,3	-	-

<b>В млн долл. США (если не указано иное)</b>	<b>I кв. 2019 г.</b>	<b>2018 г.</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Денежная позиция	75,7	121,8	46,1	(37,8)
Чистый долг	1 034,1	1 007,8	26,2	(2,6)

### **Выручка, ЕБИТДА и прибыль/убыток за отчетный период**

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, СУГ и сухого газа за период составила 95,4 млн долл. США (в I квартале 2018 г. — 94,8 млн долл. США). ЕБИТДА составила 58,7 млн долл. США, рентабельность по ЕБИТДА — 61,5 %, прибыль за период — 5,9 млн долл. США.

### **Себестоимость продаж**

Себестоимость продаж за период составила 41,6 млн долл. США, что в целом соответствует уровню аналогичного периода предыдущего года (41,4 млн долл. США).

### **Денежные ресурсы и чистый долг**

Объем денежных средств и их эквивалентов на балансе Группы на конец периода составил 75,7 млн долл. США (на конец 2018 г. — 121,8 млн долл. США). Чистый долг на конец периода составил 1 034,1 млн долл. США (на конец 2018 г. — 1 007,8 млн долл. США).

### **Политика хеджирования**

Срок действия заключенного Nostrum контракта хеджирования истек в декабре 2018 г., при этом Группа продолжает осуществлять мониторинг рынка на предмет потенциальных сделок хеджирования части жидкой продукции.