

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, 18 мая 2021 г.

Финансовые результаты за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 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 2021 г.

Основные результаты:

Финансовые показатели

- Выручка за I квартал 2021 г. составила 46,2 млн долл. США (за I квартал 2020 г. — 60,4 млн долл. США).
- Показатель EBITDA¹ составил 26,8 млн долл. США (за I квартал 2020 г. — 31,7 млн долл. США).
- Рентабельность по EBITDA составила 58,0% (за I квартал 2020 г. — 52,5%).
- Остаток денежных средств на 31 марта 2021 г. составил 85,3 млн долл. США (на 31 декабря 2020 г. — 78,6 млн долл. США). Остаток денежных средств на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. не включает денежные средства, размещенные на счете с ограничением использования в соответствии с условиями Соглашения о воздержании от осуществления права («**первое Соглашение о воздержании от осуществления права**»), заключенного 23 октября 2020 г. между Компанией и рядом ее дочерних предприятий («**Стороны соглашений о выпуске Облигаций**»), с одной стороны, и членами специального комитета держателей облигаций («**СКДО**»), с другой стороны. Сумма денежных средств, размещенных на счете с ограничением использования, на 31 марта 2021 г. составила 21,5 млн долл. США (на 31 декабря 2020 г. — 12,9 млн долл. США).
- Общий долг² составил 1 209,8 млн долл. США, в том числе начисленные проценты в размере 100,1 млн долл. США. Сумма чистого долга на 31 марта 2021 г. составила 1 124,5 млн долл. США (без учета денежных средств с ограничением использования).
- Компания продолжает уделять повышенное внимание оптимизации производства и расходов для управления ликвидностью.
- Компания не выплатила проценты, подлежащие уплате в феврале и марте 2021 г. по условиям выпуска старших облигаций с купоном 8,0% и погашением в 2022 г. и старших облигаций с купоном 7,0% и погашением в 2025 г. (совместно — «**Облигации**»), эмитентом которых является Nostrum Oil & Gas Finance B.V.

1. Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков от курсовых разниц, расходов по опционам на акции сотрудникам (ESOP), износа, процентного дохода, прочих доходов и расходов

2. Общий долг не включает обязательства по финансовой аренде в соответствии с МСФО 16 «Аренда»



Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за I квартал 2021 г. после обработки составила 19 341 бнэ, среднесуточные объемы продаж за тот же период — 17 419 бнэ. Прогнозные показатели среднесуточной добычи и продаж на 2021 г. составляют 17 000 бнэ и 16 000 бнэ соответственно.
- Мы продолжаем внимательно контролировать ситуацию с COVID-19 и соблюдать строгие меры предосторожности. На наш взгляд, у нас есть необходимые системы как для мониторинга рисков, связанных с распространением пандемии на западе Казахстана, так и для управления ими. На объемы добычи распространение коронавирусной инфекции не повлияло.
- В апреле 2021 г. стартовала программа, в рамках которой запланировано шесть капитальных ремонтов и до 20 геолого-технических мероприятий на фонде скважин. Ожидаемые затраты — 7,3 млн долл. США.
- Программа планового закрытия на техническое обслуживание успешно завершена в апреле / мае 2021 г.
- Nostrum продолжает работу над возможностями коммерциализации незадействованных газоперерабатывающих мощностей за счет переработки сырья сторонних компаний.

Реструктуризация обязательств

- 23 октября 2020 г. было объявлено о том, что Стороны соглашений о выпуске Облигаций и СКДО заключили первое Соглашение о воздержании от осуществления права.
- Компания согласилась выплатить определенное вознаграждение за согласие в виде денежных средств или обеспечить выплату такого вознаграждения эмитентом («**Вознаграждение за согласие**») каждому из держателей, воздержавшихся от осуществления права. Размер Вознаграждения за согласие рассчитывается на основе общей совокупной основной суммы долга по непогашенным Облигациям. Первая и вторая части Вознаграждения за согласие на общую сумму 5 584 983 долл. США были выплачены в ноябре и декабре 2020 г. Последняя часть Вознаграждения за согласие в размере 1 116 990 долл. США была выплачена 22 февраля 2021 г. Общая сумма такого вознаграждения, выплаченного в рамках Соглашения о воздержании от осуществления права, составила 6 701 973 долл. США.
- Согласно условиям первого Соглашения о воздержании, некоторые держатели облигаций согласились воздержаться от осуществления определенных прав и средств правовой защиты в соответствии с соглашениями, регулирующими Облигации. Согласованные отсрочки включают согласие не ускорять выполнение обязательств по Облигациям в результате определенных пропущенных процентных платежей. После приглашения, значительное число держателей присоединились к первоначальному Соглашению о воздержании.
- 22 марта 2021 г. Компания сообщила о получении согласия всех членов СКДО на продление срока действия первого Соглашения о воздержании от осуществления права с 16:00 20 марта 2021 г. до 16:00 20 апреля 2021 г. За согласие СКДО продлить период воздержания от осуществления права до 20 апреля 2021 г. Компания согласилась перечислить на обеспечительный счет сумму в размере 9,9288 б. п. от общей совокупной основной суммы долга по Облигациям, что эквивалентно 1 116 990 долл. США. Эта сумма была перечислена на обеспечительный счет 30 марта 2021 г. По состоянию на 31 марта 2021 г. общий размер выплат на счет с ограничением использования составлял 21 541 990 долл. США.
- 20 апреля 2021 г. Компания сообщила о получении согласия всех членов СКДО на продление срока действия первого Соглашения о воздержании от осуществления права с 16:00 20 апреля 2021 г. до 16:00 20 мая 2021 г.
- Первое Соглашение о воздержании автоматически закончится 20 мая 2021 года.



- Компания планирует заключить второе Соглашение о воздержании, по существу аналогичное первому Соглашению о воздержании, с первоначальной датой окончания 21 июня 2021 года, если оно не будет продлено в соответствии с его условиями.
- Работа по реструктуризации продолжается, включая обсуждения между Компанией и СКДО.

Назначение Главного исполнительного директора

Как сообщалось ранее, с 26 января 2021 г. Главным исполнительным директором Nostrum назначен Арфан Хан.

И. о. Главного финансового директора

29 апреля 2021 г. Совет директоров Компании продлил срок действия договора с временно исполняющим обязанности Главного финансового директора Мартином Кокером, изменив дату его окончания с 30 апреля 2021 г. на 31 августа 2021 г.

Объемы продаж

Распределение среднесуточных объемов продаж в I квартале 2021 г. (17 419 бнэ) было следующим:

Продукция	Объем продаж в I кв. 2021 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в I кв. 2021 г. (%)
Сырая нефть	3 919	22,5%
Стабилизированный конденсат	3 368	19,3%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	2 294	13,2%
Сухой газ	7 838	45,0%
Итого	17 419	100,0%

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

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:

«Nostrum продолжает внимательно контролировать ситуацию с COVID-19 и придерживаться строгих процедур, призванных обеспечить безопасность и здоровье сотрудников и подрядчиков и при этом минимизировать ущерб для добычи и производства.

Успешная реструктуризация обязательств по облигациям в сочетании с регулярным управлением ликвидностью позволит создать необходимые финансовые условия для использования и увеличения разрабатываемых добываемых запасов (PDP), поддержания низких затрат на баррель добычи и обеспечения хороших перспектив уплотнительного бурения с учетом передового уровня управления скважинами и разработкой месторождений. Кроме того, Компания продолжит переговоры по привлечению дополнительных объемов для коммерциализации своей инфраструктуры международного уровня.

В Nostrum приняты все необходимые меры для защиты основного бизнеса за счет оптимизации деятельности и акцента на сокращении затрат. Благодаря разумной реструктуризации задолженности по облигациям Компании удалось заложить прочный фундамент на будущее. Корректировка плана дальнейшего развития Nostrum с целью приведения его в полное соответствие с критериями роста потребует совершенствования навыков и компетенций по наиболее значимым направлениям деятельности Компании с опорой на выработанный опыт реализации проектов и управления производственными процессами».



Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит результаты деятельности за I квартал 2021 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 18 мая 2021 г. в 14:00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку ниже, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам года](#)

[Загрузить: Презентация результатов за I квартал 2021 г.](#)

[Загрузить: Финансовая отчетность за I квартал 2021 г.](#)

Международный идентификационный код юридического лица (LEI): 2138007VWER4MM3J8B29

Дополнительная информация

Более подробная информация представлена на сайте www.nog.co.uk

Контакты

Nostrum Oil & Gas PLC

Мартин Кокер — Главный финансовый директор

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Марк Герревей

Сара Хураheyн

Галина Кулачек

+44-207-457-20-20

nostrum@instinctif.com

Уведомляющее лицо

Томас Хартнетт

Корпоративный секретарь

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. Основным добывающим активом 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 Ростошинском нефтегазовом месторождении, разработка которого также осуществляется через ТОО «Жаикмунай». Этот актив, находящийся на стадии проведения геологоразведочных работ и освоения, расположен в Прикаспийском бассейне к северо-западу от г. Уральска на расстоянии приблизительно 100 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 сообщение 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.