

**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, 16 ноября 2021 г.

Финансовые результаты за III квартал и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.

Основные результаты:

Финансовые показатели

- Выручка увеличилась на 5% по сравнению с прошлым годом и составила 142,7 млн долл. США (за 9 месяцев 2020 г. — 135,8 млн долл. США).
- Чистый операционный денежный поток¹ вырос на 25,6% по сравнению с прошлым годом и составил 85,4 млн долл. США (за 9 месяцев 2020 г. — 68,0 млн долл. США).
- Показатель EBITDA² увеличился на 39,6% по сравнению с прошлым годом и составил 84,1 млн долл. США (за 9 месяцев 2020 г. — 60,3 млн долл. США), а рентабельность по EBITDA повысилась до 58,9% (за 9 месяцев 2020 г. — 44,4%).
- Остаток денежных средств³ на конец отчетного периода вырос на 63,5 млн долл. США до 142,1 млн долл. США (на 31 декабря 2020 г. — 78,6 млн долл. США) без учета 22,6 млн долл. США, размещенных на счете с ограничением использования в соответствии с условиями Соглашениями о воздержании от осуществления права.
- Мы продолжаем начислять проценты по облигационным займам с погашением в 2022 г. и 2025 г., однако с февраля 2020 г. проценты по этим займам не выплачивались (см. раздел «Реструктуризация обязательств» ниже).
- Компания продолжает уделять повышенное внимание оптимизации затрат для управления ликвидностью.

1. Термин МСФО, основывается на косвенном методе расчета движения денежных средств

2. 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

3. Определяется как денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, за исключением денежных средств, ограниченных в использовании

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за 9 месяцев 2021 г. после обработки составила 17 532 бнэ, среднесуточные объемы продаж за тот же период — 15 838 бнэ. Запасы конденсата не включены в заявленные объемы продаж и по состоянию на 30 сентября 2021 г. составляют примерно 254 000 бнэ, которые планируется продать в IV квартале 2021 г.
- Мы продолжаем реализацию мер по управлению скважинами и разработкой месторождений, осуществляя капитальный ремонт скважин и геолого-технические мероприятия. Это не требует существенных инвестиций, однако позволяет добиться разумного соотношения рисков и выгод.
- 23 июля 2021 г. Компания объявила о переносе срока по Соглашениям между находящимся в ее полной собственности дочерним обществом ТОО «Жаикмунай» и ТОО «Урал Ойл энд



Газ» в части поставки ТОО «Урал Ойл энд Газ» в адрес ТОО «Жаикмунай» первой партии газа и газового конденсата приблизительно на шесть месяцев с 9 апреля 2023 г. на 31 октября 2023 г. ТОО «Урал Ойл энд Газ» запросило перенос сроков из-за обстоятельств, связанных с пандемией COVID-19.

- Nostrum продолжает работу над возможностями коммерциализации незадействованных газоперерабатывающих мощностей за счет переработки сырья сторонних компаний. Компания одобрила незначительные инвестиции в модернизацию своих мощностей и строительство короткого трубопровода для приема сырья ТОО «Урал Ойл энд Газ» к IV кварталу 2023 г.
- Плановая остановка в 2021 г., в рамках которой проведена внутренняя проверка состояния всего емкостного оборудования, была успешно завершена в третьем квартале с соблюдением сроков и бюджета.

Реструктуризация обязательств

- Продолжается обсуждение условий реструктуризации долга с консультантами СКДО.
- 18 мая 2021 г. Компания и ряд ее дочерних предприятий заключили с СКДО второе Соглашение о воздержании от осуществления права («**Второе соглашение о воздержании от осуществления права**»). Условия Второго соглашения о воздержании от осуществления права в существенной степени аналогичны положениям первоначального Соглашения о воздержании от осуществления права.
- Первоначальный срок действия воздержания от осуществления права истек в 16:00 по британскому летнему времени (BST) 21 июня 2021 г., но был продлен до 16:00 (BST) 21 июля 2021 г. на основании согласия всех членов СКДО. 21 июля 2021 г. срок действия воздержания от осуществления права был продлен вновь, до 16:00 (BST) 25 августа 2021 г. В связи с продлением периода воздержания от осуществления права до 25 августа 2021 г. Компания согласилась перечислить на счет с ограничением использования сумму в размере 9,9288 б. п. от общей совокупной основной суммы долга по облигациям, что эквивалентно 1 116 990 долл. США. По состоянию на 30 сентября 2021 г. общий размер выплат на счет с ограничением использования составлял 22 661 980 долл. США.
- Срок действия воздержания от осуществления права продлевался несколько раз с 25 августа 2021 г. с согласия всех членов СКДО. Соглашение о воздержании от осуществления права истекает в 11:59 (время по Гринвичу) 26 ноября 2021 г. по окончании срока последнего согласованного продления.

Арфан Хан, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas:

«Несмотря на процесс реструктуризации обязательств и пандемию COVID-19, Nostrum по-прежнему демонстрирует высокий уровень финансовой и операционной устойчивости. В течение года продолжился рост операционного и свободного денежного потока Компании, что отражает наш проактивный подход к управлению затратами и благоприятную конъюнктуру цен на углеводороды.

Мы продолжаем реализацию мер по управлению скважинами и разработкой месторождений, осуществляя капитальный ремонт скважин и геолого-технические мероприятия. Это не требует существенных инвестиций, однако позволяет добиться разумного соотношения рисков и выгод.

В настоящее время в Компании идет процесс реструктуризации задолженности. Мы надеемся, что в ближайшем будущем нам удастся заключить соглашение о реструктуризации. Завершение реструктуризации позволит Группе двигаться вперед и продолжить работу по загрузке наших незадействованных газоперерабатывающих мощностей в сотрудничестве со сторонними поставщиками.



Безопасность сотрудников по-прежнему остается нашим приоритетом. Мы рады сообщить, что в этот сложный период Компания продолжает успешно вести деятельность без снижения объемов добычи».

Объемы продаж

Распределение среднесуточных объемов продаж за 9 месяцев 2021 г. (15 838 бнэ) было следующим:

Продукция	Объем продаж за 9 месяцев 2021 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2021 г. (%)	Объем продаж за 9 мес. 2020 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2020 г. (%)
Сырая нефть	3 588	23%	3 707	17%
Стабилизированный конденсат	3 147	20%	5 328	24%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	2 035	13%	2 900	13%
Сухой газ	7 068	44%	10 334	46%
Итого	15 838	100%	22 269	100%

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

Фонд скважин в 2021 г.

- По состоянию на 30 сентября 2021 г. Компания вела добычу на 43 скважинах (23 нефтяных и 20 газоконденсатных).

Прогноз по объемам бурения и продаж на 2021 г.

- Компания не запланировала программу бурения на 2021 г., однако продолжает отслеживать и рассматривать любые возможные способы создания стоимости.
- Прогнозируемый уровень добычи в 2021 г. по-прежнему составляет 17 000 бнэ в сутки, что соответствует среднесуточному объему продаж на уровне 16 000 бнэ в зависимости от запасов конденсата по состоянию на 31 декабря 2021 г.

Назначение Главного финансового директора

17 августа 2021 г. Совет Директоров Nostrum объявил о назначении Шейна Дрейдера Главным финансовым директором Компании с 30 августа 2021 г. Шейн Дрейдер — дипломированный бухгалтер с более чем 20-летним опытом работы в области стратегического управления финансами. До прихода в Nostrum он занимал пост управляющего директора по IPO в АО НК «КазМунайГаз», а также входил в состав правления и работал в качестве управляющего директора и финансового директора — финансового контролера АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».

С указанной даты Мартин Кокер освобожден от должности временно исполняющего обязанности Главного финансового директора, однако он продолжил работу в Совете директоров Nostrum в качестве неисполнительного директора и члена комитетов по аудиту, выдвижению кандидатур и управлению, вознаграждениям, а также охране труда, технике безопасности, охране окружающей среды и работе с населением.

Краткий обзор основных финансовых показателей за 9 месяцев 2021 г.

в млн долл. США (если не указано иное)	9 мес. 2021 г.	9 мес. 2020 г.	Изменение	Изменение (%)
Выручка	142,7	135,8	6,8	5,0%
ЕБИТДА	84,1	60,3	23,8	39,6%
Рентабельность по ЕБИТДА (%)	58,9%	44,4%	14,5%	—



Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за 9 месяцев 2021 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 16 ноября 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 отчетного периода](#)

[Загрузить: Финансовая отчетность за 9 месяцев 2021 года](#)

[Загрузить: Презентация результатов за 9 месяцев 2021 года](#)

Международный идентификационный код юридического лица (LEI): 2138007VWEP4MM3J8B29

Дополнительная информация

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

Контакты

Шейн Дрейдер — Главный финансовый директор

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Тим МакКолл

Галина Кулачек

+44-207-457-20-20

nostrum@instinctif.com

Promo Group Communications (Казахстан)

Асель Караулова

Ирина Носкова

+7-727-264-67-37

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.

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 соответствующими 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.