

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

ТОО «Жаикмунай»

Финансовые результаты за I квартал и три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.

Уральск, 19 мая 2020 г.

ТОО «Жаикмунай», дочернее общество Nostrum Oil & Gas PLC («Nostrum» или «Компания», совместно с дочерними компаниями — «Группа»), независимой нефтегазовой компании, занимающейся добычей нефти и газа, а также разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет финансовые результаты Nostrum за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.

Основные результаты

Финансовые показатели

- Выручка составила 60,4 млн долл. США (за I квартал 2019 г. — 95,4 млн долл. США)
- Чистый операционный денежный поток^[1] составил 29,2 млн долл. США (за I квартал 2019 г. — 42,2 млн долл. США)
- Показатель EBITDA^[2] составил 31,7 млн долл. США (за I квартал 2019 г. — 58,7 млн долл. США)
- Рентабельность по EBITDA составила 52,5% (за I квартал 2019 г. — 61,5%)
- Остаток денежных средств^[3] на конец отчетного периода составил 66,1 млн долл. США (на конец 2019 г. — 93,9 млн долл. США)
- По состоянию на 31 марта 2020 г. общая задолженность и чистый долг составили 1 116,4 млн долл. США и 1 050,3 млн долл. США соответственно

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча в I квартале 2020 г. составила 24 006 баррелей нефтяного эквивалента, среднесуточные объемы продаж — 22 903 баррелей нефтяного эквивалента
- Проекты бурения к реализации в 2020 г. приостановлены. Продолжается капитальный ремонт скважин для поддержания уровня добычи

^[1] Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств.

^[2] 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.

^[3] Денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, за исключением денежных средств с ограничением использования.

- Продолжается работа над коммерциализацией незадействованных мощностей предприятия за счет переработки сырья сторонних компаний
- Приняты меры по защите здоровья и обеспечению безопасности работников Компании и минимизации рисков влияния коронавирусной инфекции на ее деятельность
- По состоянию на 31 марта 2020 г. добыча велась на 46 скважинах (21 нефтяной и 25 газоконденсатных)

Каат Ван Геке, главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas, прокомментировала:

«В I квартале 2020 г. мировые рынки столкнулись со сложной, динамично меняющейся ситуацией, вызванной быстрым распространением коронавирусной инфекции. В связи с этим в Nostrum был развернут план по обеспечению непрерывности деятельности и проводится мониторинг возможного влияния пандемии на бизнес Компании с тем, чтобы гарантировать безопасность и благополучие наших работников.»

В рамках стратегии по коммерциализации нашей инфраструктуры международного уровня продолжают переговоры по привлечению дополнительных объемов стороннего сырья для загрузки свободных газоперерабатывающих мощностей Компании».

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в I квартале 2020 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж в I кв. 2020 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в I кв. 2020 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	8 968	39,2%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	2 862	12,5%
Сухой газ	11 074	48,3%
Всего	22 903	100,0%

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

По состоянию на 31 марта 2020 г. Компания вела добычу на 46 скважинах (21 нефтяной и 25 газоконденсатных)

Прогноз по объемам бурения и продаж на 2020 г.

- Компания приостановила бурение в 2020 году и планирует эксплуатировать одну установку для капитального ремонта скважин.
- Прогнозируемый уровень добычи в 2020 г. — 20 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 19 000 баррелей нефтяного эквивалента.

Назначение финансового и юридического консультантов в связи с возможной реструктуризацией

Компания назначила Rothschild & Co и White & Case LLP в качестве финансового и юридического консультантов в связи с возможной реструктуризацией старших облигаций на сумму 725 млн долл. США с купоном 8,0% годовых и погашением в июле 2022 г. и (или) старших облигаций на сумму 400 млн долл. США с купоном 7,0% годовых и погашением в феврале 2025 г.

Селекторное совещание

Руководство Nostrum представит финансовые результаты за I квартал 2020 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 19 мая 2020 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: Презентация результатов за I квартал 2020 г.](#)

[Загрузить: Финансовая отчетность за I квартал 2020 г.](#)

Раскрытие инсайдерской информации осуществляется в соответствии со Статьей 17 Регламента ЕС № 596/2014 (от 16 апреля 2014 года) в отношении ТОО «Жаикмунай».

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
635400PTK71KNQBHPQ33

Дополнительная информация

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

Контакты

Отдел по связям с инвесторами Nostrum Oil & Gas PLC

Кирсти Гамильтон-Смит

+44-203-740-74-33

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Марк Герревей

Сара Хурахайн

Динара Шихаметова

+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. 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 Группы 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 ТОО «Жаикмунай», 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, ТОО «Жаикмунай» и Компания не принимают на себя обязательств актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.