

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, 30 июля 2019 г.

Операционные результаты за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

Nostrum Oil & Gas PLC 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 операционные результаты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. Данный отчет предваряет публикацию консолидированной отчетности Nostrum за тот же период. Содержащаяся в нем информация еще не прошла аудит и должна быть проверена независимыми аудиторами Компании.

Основные производственные и финансовые показатели

Стратегия

- Предполагаемое приобретение нефтегазовых активов на северо-западе Казахстана
- Обзор стратегических и операционных возможностей Nostrum

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за первое полугодие 2019 г. после обработки составила 31 096 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж в первом полугодии 2019 г. составили 29 210 баррелей нефтяного эквивалента
- Завершено бурение скважин 41 и 42, проводятся испытания

Финансовые показатели

- Ожидается, что выручка за первое полугодие 2019 г. превысит 174 млн долл. США (в первом полугодии 2018 г. — 191 млн долл. США)
- Остаток денежных средств за первое полугодие 2019 г. превышает 120 млн долл. США (в I квартале 2019 г. — 75,7 млн долл. США)
- Ожидается, что по состоянию на 30 июня 2019 г. общий долг составит не более 1 133 млн долл. США, а чистый долг — не более 1 013 млн долл. США

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

«Объем добычи в первом полугодии соответствовал нашим ожиданиям. Мы еще не завершили испытания скважин в северной части месторождения из-за технических



проблем. Работы на обеих скважинах продолжаются: мы проведем испытания во фланском ярусе скважины 41, то есть на том же уровне, на каком сейчас ведется добыча в скважине 40. После получения результатов испытаний воробьевского горизонта в скважинах 41 и 42, подтвердивших наличие газонасыщенных коллекторов, мы приступили к бурению скважины 361 в северной части месторождения для исследования этого горизонта. Наша главная цель не меняется: мы продолжаем искать способы увеличения добычи в краткосрочной перспективе. На данный момент мы занимаемся анализом полученных данных и совместно с PM Lucas и Schlumberger работаем над завершением исследований в северо-восточной и западной частях месторождения.

В рамках реализации проекта строительства УПГ-3 в настоящее время проводятся пусконаладочные работы под нагрузкой. Ввод установки в эксплуатацию запланирован на конец III квартала 2019 г. В финансовом отношении первое полугодие завершилось положительно: объемы добычи соответствовали ожиданиям, а цены на продукцию были выше заложенных нами в бюджет, в результате чего выручка и операционный денежный поток превысили прогнозные показатели. В стратегическом плане мы проводим работу с акционерами по вопросу приобретения ТОО «Позитив Инвест» и одновременно проводим стратегический анализ нашего бизнеса».

Предполагаемое приобретение

24 июня 2019 г. было объявлено, что Компания согласилась приобрести (в случае выполнения определенных условий) 50-процентную долю участия в ТОО «Позитив Инвест» («Позитив Инвест»), которое обладает правом пользования недрами лицензионных месторождений «Степной леопард» на северо-западе Казахстана, за 500 000 долл. США. В случае выполнения определенных дополнительных условий Компания вправе выкупить оставшуюся 50-процентную долю участия по цене 0,27 долл. США за баррель доказанных и вероятных запасов. Приобретение 100-процентной доли участия в ТОО «Позитив Инвест» далее по тексту именуется «Предполагаемое приобретение».

По оценкам руководства, геологические запасы группы месторождений «Степной леопард» могут достигать 452 млн бнэ, в том числе 200 млн бнэ условных ресурсов, с долей жидких углеводородов более 20%. Группа лицензионных месторождений состоит из восьми объектов. В советское время здесь было пробурено более 100 скважин, подтвердивших наличие залежей углеводородов. Руководство считает данные ресурсы условными, поскольку в 2020 г. истекает срок действия лицензий на право пользования месторождениями. Продление лицензий на 25 лет является одним из предварительных условий приобретения Компанией оставшейся 50-процентной доли участия в ТОО «Позитив Инвест». Другим предварительным условием является утверждение программы развития, реализация которой позволит перерабатывать добытый на месторождениях необработанный газ на газоперерабатывающих комплексах Компании.

В результате Предлагаемого приобретения Nostrum получит доступ к дополнительным ресурсам, которые расположены в непосредственной близости от газоперерабатывающих мощностей Компании, на которых они могут быть переработаны. Сделку планируется провести в два этапа. В случае невыполнения условий второго этапа Nostrum вправе вернуть продавцу 50-процентную долю участия в ТОО «Позитив Инвест» и получить назад уплаченные денежные средства в размере 500 000 долл. США.

Предполагаемое приобретение представляет собой сделку класса 1 в соответствии с Правилами листинга, в связи с чем требует, помимо прочего, раскрытия соответствующей



информации и получения одобрения акционеров на общем собрании Компании. Дальнейшие сообщения будут публиковаться в рабочем порядке.

Более подробная информация представлена по ссылке: [Proposed Acquisition of Oil & Gas assets in North West Kazakhstan](#)

Стратегический анализ

24 июня 2019 г. было объявлено, что Совет директоров начал процедуру стратегического анализа Компании с целью повышения ее стоимости и стоимости ее активов с одновременным рассмотрением источников финансирования, необходимых для реализации ряда доступных возможностей для ее роста.

Также за последние 12 месяцев в Компании произошел целый ряд значимых событий. К ним относятся завершение механомонтажных операций на УПГ-3, заключение соглашения с ТОО «Урал Ойл энд Газ» на покупку и переработку углеводородов и успешное проведение геологоразведочных работ в северной части Чинаревского месторождения.

После успешного завершения этих этапов Компания определила широкий спектр операционных и стратегических возможностей, которые позволят увеличить акционерную стоимость Nostrum. Некоторые из них потребуют дальнейших инвестиций в капитал Компании. К этим возможностям относятся, помимо прочего, дополнительные пропускные соглашения со сторонними поставщиками газа, последующее присоединение активов, связанных с действующими и прилегающими месторождениями, продажа части прав на обнаруженные залежи с целью стимулировать их разработку, а также корпоративная сделка. Таким образом, Компания объявляет о начале изучения указанных операционных и стратегических возможностей для Nostrum и акционеров Компании. В настоящий момент никакие решения по данным вопросам не приняты. Компания не дает никаких гарантий, что в результате такого изучения будут заключены какие-либо соглашения или сделки.

Более подробная информация представлена по ссылке: [Corporate Update and Assessment of Strategic & Operational Options for Nostrum](#)

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2019 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж в первом полугодии 2019 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в первом полугодии 2019 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	10 216	34,97
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 901	13,36
Сухой газ	15 093	51,67
Итого	29 210	100

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



Бурение в первом полугодии 2019 г.

- По состоянию на 30 июня 2019 г. Компания вела добычу на 45 скважинах (18 нефтяных и 27 газоконденсатных).
- Завершено бурение двух скважин (41 и 42) в северной части месторождения. В процессе бурения скважины 42 были пройдены три горизонта — франский, муллинский и воробьевский — и выявлены признаки газоносности. Испытания коллекторов воробьевских и муллинских отложений подтвердили наличие признаков газоносности, но экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов выявлено не было. Продолжаются испытания в верхней части франского яруса. В процессе бурения скважины 41 признаки газоносности были выявлены на уровне франского, муллинского, ардатовского и воробьевского горизонтов. В ходе бурения франского горизонта было проведено исследование скважины методом DST, которое подтвердило, что пластовое давление аналогично давлению в скважине 40. После испытания самого нижнего горизонта — воробьевского — мы столкнулись с небольшой утечкой в отверстии скользящей муфты в колонне НКТ, что вызвало задержку в проведении испытаний вышележащих горизонтов. Сейчас мы проводим испытания франского яруса скважины 41 — на данном уровне в настоящее время ведется добыча в скважине 40. После испытаний франского яруса мы планируем провести испытания муллинского и ардатовского горизонтов.
- Буровые работы в настоящий момент продолжаются, задействованы две установки. Одна из них ведет бурение бокового ствола на нефтяной залежи башкирского яруса, а вторая занимается бурением скважины 361 в северной части месторождения для исследования воробьевского горизонта.

Прогноз по объемам бурения и продаж на 2019 г.

- С помощью двух буровых установок в течение года планируется пробурить до шести скважин.
- Местоположение дополнительных скважин, запланированных на 2019 г., будет окончательно определено после завершения оценки данных с первых двух скважин в северной части 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 связи с тем, что буровые работы ведутся на участках месторождения с недоказанными запасами и Компании сложно прогнозировать результаты бурения скважин в северной части месторождения, дополнительные объемы добычи с новых скважин, бурение которых запланировано на текущий год, в указанные прогнозные показатели не включены.

Ход реализации проекта строительства УПГ-3

Механомонтажные операции на УПГ-3 завершены в декабре 2018 г. Продолжаются пусконаладочные работы под нагрузкой; завершена пусконаладка внешних объектов и



инженерных систем, в том числе азотной станции, инженерного оборудования зданий, систем ОВКВ, пожаробнаружения и пожаротушения, факельной системы. Как ожидается, установка будет введена в эксплуатацию в соответствии с графиком до конца III квартала 2019 г.

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

Остаток средств на проведение работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 30 июня 2019 г.	22,6 млн долл. США
---	--------------------

Публикация финансовых результатов Nostrum за первое полугодие 2019 г.

20 августа 2019 г. Nostrum планирует опубликовать аудированную консолидированную отчетность за первое полугодие 2019 г., завершившееся 30 июня 2019 г.

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):
2138007VWER4MM3J8B29

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

Эми Барлоу

+44-203-740-74-33

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners (Великобритания)

Дэвид Саймонсон

Динара Шихаметова

Сара Хурахейн

nostrum@instinctif.com

+44-207-457-20-20

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. 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 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.