

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, 29 октября 2019 г.

Операционные результаты за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 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 операционные результаты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. Данный отчет предваряет публикацию консолидированной отчетности Nostrum за тот же период.

Основные результаты:

Операционные показатели

- Завершен технический ввод в эксплуатацию УПГ-3
- Испытание скважин 42 и 41 не выявило экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов
- На скважине 361 завершено бурение и начались испытательные работы
- Среднесуточная добыча за 9 месяцев 2019 г. после обработки составила 28 877 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточные объемы продаж за 9 месяцев 2019 г. составили 27 515 баррелей нефтяного эквивалента
- Получены отчеты Schlumberger и PM Lucas
- Продлен срок действия лицензий на разработку Ростошинского и Чинаревского месторождений

Финансовые показатели

- Ожидается, что выручка за 9 месяцев 2019 г. превысит 250 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 311,4 млн долл. США)
- Остаток денежных средств по итогам 9 месяцев 2019 г. превысит 91 млн долл. США (по итогам первого полугодия 2019 г. — 120,8 млн долл. США)
- Ожидается, что по состоянию на 30 сентября 2019 г. общий долг составит не более 1 113 млн долл. США, а чистый долг — не более 1 022 млн долл. США

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



«Рад сообщить, что в октябре мы провели 72-часовые испытания УПГ-3 и подтверждаем, что ввод установки в эксплуатацию завершен. Также наши технические специалисты получили отчеты Schlumberger и PM Lucas с результатами исследований турнейского коллектора и северо-восточной и западной частей бийского коллектора. Мы изучаем данные отчеты, чтобы учесть их при подготовке программы бурения и прогноза по добыче на 2020 г. В III квартале 2019 г. добыча сокращалась более быстрыми темпами, чем ожидалось, что привело к пересмотру нашего прогноза по объемам продаж на 2019 год с 28 000 до 27 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки».

Ввод УПГ-3 в эксплуатацию

После проведения 72-часовых испытаний состоялся технический ввод УПГ-3 в эксплуатацию. В ходе подготовки окончательной документации результаты испытаний будут тщательно проанализированы на предмет необходимой оптимизации параметров работы установки. Оставшийся объем обязательств по выплатам подрядчикам по УПГ-3 составляет приблизительно 14 млн долл. США и будет погашен в IV квартале 2019 г.

Продление лицензий

Контракт на пользование недрами Ростошинского месторождения для проведения оценочных работ продлен на три года — до 16 августа 2022 г. Получено разрешение на разработку северной части Чинаревского месторождения сроком на весь период действия лицензии.

Объемы продаж

Распределение объемов продаж за 9 месяцев 2019 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж за 9 мес. 2019 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж за 9 мес. 2019 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	9 580	34,82
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 680	13,37
Сухой газ	14 255	51,81
Итого	27 515	100,00

Разница между добычей после обработки и объемами продаж объясняется частичным использованием сухого газа для внутреннего потребления (выработки электроэнергии) и газлифта, а также потерями во время транспортировки.

Бурение за 9 месяцев 2019 г.

- По состоянию на 30 сентября 2019 г. Компания вела добычу на 44 скважинах (18 нефтяных и 26 газоконденсатных).



- В III квартале 2019 г. были пробурены две скважины: водонагнетательная скважина 51 для поддержания пластового давления нефтяной залежи турнейского яруса и оценочная скважина 361 для исследования воробьевского коллектора в северной части лицензионного участка. В настоящее время проводится испытание скважины 361.
- Результаты проведенного комплексного испытания скважины 41 на уровне франского яруса на данный момент не подтверждают наличие экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов. Nostrum рассмотрит возможность перфорации других коллекторов. По прогнозам Компании, в 2019 г. добыча из скважины производиться не будет.

Прогноз по объемам продаж на 2019 г.

- Прогноз уровня добычи на 2019 г. пересмотрен в сторону понижения и составляет 28 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 27 000 баррелей нефтяного эквивалента.
- Обновленный прогноз по объемам бурения и добычи на 2020 г. будет представлен в рамках публикации результатов за III квартал 2019 г.

Публикация финансовых результатов Nostrum за 9 месяцев 2019 г.

19 ноября 2019 г. Nostrum планирует опубликовать консолидированную отчетность за 9 месяцев 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

Сара Хурахейн

Динара Шихаметова

+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. 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.