

**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»

**Операционные результаты за IV квартал и двенадцать месяцев,
завершившихся 31 декабря 2018 г.**

Уральск, 29 января 2019 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 операционные результаты Nostrum за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 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

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча в 2018 г. составила 31 254 баррелей нефтяного эквивалента, среднесуточные объемы продаж — 29 516 баррелей нефтяного эквивалента
- Среднесуточная добыча в январе 2019 г. составила 32 963 баррелей нефтяного эквивалента
- В декабре 2018 г. на УПГ-3 завершены механомонтажные операции

Финансовые показатели

- Ожидается, что выручка за 2018 г. превысит 389 млн долл. США (за 2017 г. — 405 млн долл. США)
- Денежная позиция по итогам 2018 г. составила более 121 млн долл. США (по итогам 9 месяцев 2018 г. — 95 млн долл. США)
- По предварительным оценкам общая задолженность и чистый долг на 31 декабря 2018 г. не превысят 1 130 млн долл. США и около 1 009 млн долл. США соответственно

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

«Я рад сообщить, что в IV квартале мы успешно ввели в эксплуатацию две скважины, а именно скважины 228 и 231 на северо-востоке Бийского коллектора. Уровень добычи на обеих скважинах стабильный. Проблем, связанных с водопритоком, нет. Завершены механомонтажные операции в рамках второй очереди строительства установки подготовки газа (УПГ-3) и начаты пусконаладочные работы без нагрузки.»

Объемы продаж

Распределение объемов продаж в 2018 г. было следующим:

Продукция	Объем продаж в 2018 г. (бнэ/сут.)	Структура продаж в 2018 г. (%)
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 415	38,67%
СУГ (сжиженный углеводородный газ)	3 877	13,14%
Сухой газ	14 224	48,19%
Всего	29 516	100,00%

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

Бурение в IV квартале 2018 г.

- По состоянию на 31 декабря 2018 г. Компания вела добычу на 45 скважинах: 20 нефтяных и 25 газоконденсатных.
- Завершено бурение скважин 228 и 231 на северо-востоке Бийского коллектора. Общий объем добычи на этих скважинах превышает 2 500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Одна из трех буровых установок была выведена из эксплуатации, а две другие передислоцированы в северную часть месторождения для закладки оконтуривающих скважин в районе скважины 40.

Прогноз по объемам бурения и продаж на 2019 г.

- С помощью двух буровых установок в 2019 г. планируется пробурить до шести скважин.
- Первые две скважины (скважины 41 и 42) будут заложены вокруг скважины 40 в северной части месторождения.
- Местоположение дополнительных скважин будет окончательно определено после оценки данных со скважин, которые были пробурены

в 2018 г., а также со скважин, на которых в данный момент ведутся буровые работы.

- Прогноз уровня добычи на 2019 г. остается неизменным — 30 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 28 000 баррелей нефтяного эквивалента. В связи с тем, что буровые работы ведутся на участках месторождения с недоказанными запасами и Компании сложно прогнозировать результаты бурения со скважин в северной части месторождения, дополнительные объемы добычи со 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., и в данный момент выполняются пусконаладочные работы без нагрузки. Первая подача газа запланирована на II квартал 2019 г., а окончательная пусконаладка — на период до конца III квартала 2019 г.

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

Остаток средств на проведение работ на УПГ-3 (без НДС) по состоянию на 31 декабря 2018 г.	34,6 млн долл. США
--	--------------------

Политика хеджирования

Срок действия заключенного Nostrum контракта хеджирования истек в декабре 2018 г. В связи с недавним падением и высокой волатильностью цен на нефть Компания воздержалась от заключения новой сделки, однако продолжает осуществлять мониторинг рынка с целью хеджирования части жидкой продукции.

Публикация финансовых результатов Nostrum за 2018 г.

26 марта 2019 г. Nostrum планирует опубликовать аудированную консолидированную отчетность за год, завершившийся 31 декабря 2018 г.

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

Международный идентификационный код юридического лица (LEI): 635400РТК71KNQBHPQ33

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

Джордж Йоманс

+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 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.