

**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 Nostrum за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.**

**Уральск, 19 ноября 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 финансовые результаты Nostrum за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

**Обзор:**

**Финансовые показатели:**

- Выручка составила 250,3 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 311,4 млн долл. США)
- Чистый операционный денежный поток<sup>1</sup> составил 160,2 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 151,3 млн долл. США)
- Показатель EBITDA<sup>2</sup> составил 158,3 млн долл. США (за 9 месяцев 2018 г. — 187,7 млн долл. США)
- Рентабельность по EBITDA составила 63,3% (за 9 месяцев 2018 г. — 60,3%)
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> на конец отчетного периода составил 91,3 млн долл. США (1П 2019 г. — 120,8 млн долл. США)
- По состоянию на 30 сентября 2019 г. общая задолженность и чистый долг составили 1 113 млн долл. США и 1 021,7 млн долл. США соответственно

**Операционные показатели**

- Завершен ввод в эксплуатацию УПГ-3
- В настоящее время добыча ведется на 44 скважинах: 18 нефтяных и 26 газоконденсатных

<sup>1</sup> Термин МСФО основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

<sup>2</sup> 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

<sup>3</sup> Денежные средства и их эквиваленты, включая краткосрочные и долгосрочные инвестиции, за исключением денежных средств с ограничением использования

- Испытание скважин 42 и 41 не выявило экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов.
- Завершено бурение скважины 361. Первые испытания не выявили экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов
- 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

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

*«Первые девять месяцев 2019 г. были очень непростыми. Объемы добычи из основных продуктивных коллекторов сокращались быстрее, чем ожидалось, что привело к снижению прогноза по объемам продаж на 2019 г. на 1 000 баррелей нефтяного эквивалента. В настоящее время мы изучаем отчеты, полученные от Schlumberger и PM Lucas. Также мы проводим стратегический анализ нашего бизнеса, в рамках которого продолжаем исследовать все доступные возможности обеспечения максимальной выгоды для заинтересованных сторон. Результаты проведенной работы и выводы по итогам изучения отчетов о состоянии коллекторов Компании планируется получить до конца текущего года».*

### **Ввод УПГ-3 в эксплуатацию**

УПГ-3 была введена в эксплуатацию. Оставшийся объем обязательств по выплатам подрядчикам по УПГ-3 составляет приблизительно 14 млн долл. США и будет погашен в IV квартале 2019 г.

### **Объемы продаж**

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

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

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.

### **Результаты бурения 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 коллектора воробьевского горизонта в северной части лицензионного участка. Первые испытания скважины 361 не выявили экономически рентабельных уровней отдачи углеводородов.
- 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.

### **Объем продаж 2019 г. и прогноз по объемам продаж на 2020 г.**

- 29 октября 2019 г. прогноз уровня добычи на 2019 г. был пересмотрен в сторону понижения и составил 28 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, что соответствует суточному объему продаж на уровне 27 000 баррелей нефтяного эквивалента.
- Прогноз на 2020 г. будет представлен после проведения внутреннего анализа отчетов Schlumberger и PM Lucas, который планируется завершить до конца этого года.

### **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.

### **Селекторное совещание**

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за 9 месяцев 2019 г. и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами 19 ноября 2019 г. в 14.00 (время по Гринвичу). Если вы хотите принять участие в селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку ниже, и следуйте инструкциям, используя код доступа 7637927: [Селекторное совещание по результатам отчетного периода](#)

[Презентация финансовых результатов за 9 месяцев 2019 г.](#)

[Финансовые результаты за 9 месяцев 2019 г.](#)

Международный идентификационный код юридического лица (LEI):  
635400PTK71KNQBHPQ33

### **Дополнительная информация**

Более подробная информация представлена на сайте [www.nog.co.uk](http://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](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners (Великобритания)

Дэвид Саймонсон

Сара Хурахейн

Динара Шихаметова

[nostrum@instinctif.com](mailto: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 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 сообщение 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 обязательство актуализировать или изменять любые прогнозные заявления с учетом событий, произошедших после даты настоящего объявления.

### 9 месяцев 2019 г.: Финансовые результаты компании Nostrum

В млн долл. США (если не указано иное)	9 мес. 2019 г.	9 мес. 2018 г.	Изменение	Изменение в %
Выручка	250,3	311,4	(61,1)	(19,6)
ЕБИТДА	158,3	187,7	(29,4)	(15,7)
Рентабельность по ЕБИТДА (%)	63,3	60,3	3,0 %	-

В млн долл. США (если не указано иное)	9 мес. 2019 г.	1П 2019 г.	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	91,3	120,8	(29,5)	(24,4)
Чистый долг	1 021,7	1 012,0	9,7	1,0

### Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, СУГ и сухого газа за период составила 250,3 млн долл. США, что ниже показателя за 9 месяцев 2018 г. (311,4 млн долл. США). Негативная динамика прежде всего обусловлена снижением средней цены на нефть марки Brent на 10,9 %. ЕБИТДА составила 158,3 млн долл. США, рентабельность по ЕБИТДА — 63,3 %, Прибыль за период — 3,5 млн долл. США.

### Себестоимость продаж

Себестоимость продаж за период составила 115,5 млн долл. США, что на 10,3 млн долл. США ниже показателя за 9 месяцев 2018 г. (125,8 млн долл. США).

### Денежные ресурсы и чистый долг

Группа завершила период с 91,3 млн долл. США денежных средств и их эквивалентов (1П 2019 г. — 120,8 млн долл. США). Чистый долг на конец периода составил 1 021,7 млн долл. США (1П 2019 г. — 1 012,0 млн долл. США).