

Zhaikmunai LLP  
25 мая 2016 года

## Финансовые результаты за первый квартал 2016 года

Уральск, 25 мая 2016 года

Zhaikmunai LLP дочерняя компания Nostrum Oil & Gas PLC (“Nostrum” или “Компания” и вместе с дочерними компаниями “Группа”), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет результаты компании Nostrum за трех месячный период, который закончился 31 марта 2016 года.

### Основные производственные и финансовые показатели:

#### Финансовые показатели

- Выручка за период составила 73,9 млн. долл. США (Первый квартал 2015: 100,3 млн. долл. США)
- Показатель EBITDA<sup>1</sup> за период составил 51,7 млн. долл. США (Первый квартал 2015: 49,6 млн. долл. США)
- EBITDA маржа 70% (Первый квартал 2015: 49%)
- Операционные расходы/ бнэ<sup>2</sup> значительно сократились до 3,5 долл. США/ бнэ ( 2015 Финансовый год: 4,5 долл. США/ бнэ)
- Получена первая ежеквартальная оплата в сумме более 19 млн. долл. США по новому договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> на конец периода составил 137,1 млн. долларов США; коэффициент чистый долг / EBITDA за последние двенадцать месяцев составил 3,5 x

#### Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за трех месячный период, который закончился 31 марта 2016 года составила 38 754 баррелей нефтяного эквивалента в сутки ( включая одну неделю планового технического обслуживания в конце марта)
- План добычи на весь год остается на уровне примерно 40 000 бнэ/д.

---

<sup>1</sup> Определяется как прибыль до уплаты налогов + затраты на финансирование + прибыль/убыток из-за разницы курса + расходы по программе стимулирования сотрудников + износ – доход по процентам + другие расходы/ (прибыль) + денежные средства полученные от хеджирования

<sup>2</sup> Операционные расходы определяются как Себестоимость реализованной продукции за вычетом амортизации, за вычетом роялти, за вычетом правительственной доли прибыли, за вычетом изменений в уровне запасов

<sup>3</sup> Определяются как денежные средства и их эквиваленты + краткосрочные инвестиции

- Согласно графику выполняется наша программа бурения на 2016 год, с тремя добывающими скважинами и одной оценочной.
- Полностью финансируемая программа капитальных затрат как для поддержания существующей добычи в 2016 и 2017 годах, так и для завершения строительства УПГЗ в течении 2017 года

**Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum, прокомментировал:**

*"Мы добились стабильного начала года как в финансовом, так и в оперативном плане. Операционные расходы сократились до 3,5 долл. США/бнэ с 4,5 долл. США/бнэ в прошлом году и мы ожидаем завершение переговоров по предоставлению возможности для транспортировки нашей сырой нефти по трубопроводу КТО, и дополнительного сокращения наших расходов связанных с транспортировкой сырой нефти. Когда цены на нефть продолжают быть нестабильными, наше хеджирование предоставляет нам защиту от любого падения цены и позволяет нам сфокусировать наше внимание на завершении строительства УПГЗ в 2017 году, и последующего наращивания добычи до 100 000 бнэ/д. Имея в наличии нашу значительную базу запасов, низкие операционные расходы и благоразумный подход к управлению балансом, я остаюсь уверенным в том, что компания Nostrum находится в хорошем положении для выполнения своей стратегии роста в текущей обстановке".*

**Селекторное совещание**

Руководство компании Nostrum представит результаты первого квартала 2016 года и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 25 мая в 14.00 по британскому летнему времени. Пожалуйста, нажмите на данную ссылку, чтобы зарегистрироваться для участия в совещании: [Регистрация на участие в селекторном совещании](#)  
ID: 11869376

**Публикации**

[Загрузить документ: Презентация Компании Nostrum Результаты за первый квартал 2016 года](#)

[Загрузить документ: Финансовые отчеты Компании Nostrum за первый квартал 2016 года](#)

**Дополнительная информация:**

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт [www.nog.co.uk](http://www.nog.co.uk)

**Дополнительные вопросы:**

Nostrum Oil & Gas PLC – Отдел отношений с инвесторами

Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)

Рэйчел Пескод (Rachel Pescod)

[ir@nog.co.uk](mailto:ir@nog.co.uk)

+ 44 (0) 203 740 7430

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)  
Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)  
Джордж Иоманс  
+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова  
+ 7 (727) 203 740 37

О Компании Nostrum

Nostrum Oil & Gas PLC является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Его акции включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: NOG). Основное разрабатываемое месторождение компании Nostrum – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используя эту же дочернюю компанию. Расположенные в Каспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения находятся приблизительно в 60 и 120 км от Чинаревского месторождения.

Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Группы и его сотрудников в отношении различных вопросов. Слова «ожидать», «быть уверенным», «предполагать», «планировать», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицания относятся к прогнозным заявлениям. Такие заявления не являются обещаниями или гарантиями и связаны с рисками и неопределенностью, поэтому результат может существенно отличаться от того, что предполагают такие заявления.

Никакая часть данного заявления не составляет, или не должна рассматриваться как представляющая приглашение или побуждение инвестировать средства в Компанию или любой другой субъект. Акционеры Компании, предостерегаются от возложения чрезмерных надежд на прогнозные заявления. Кроме установленных Правилами листинга случаев и применимого законодательства, Компании не гарантирует обновление или изменения любых прогнозных заявлений которые отражали бы события, происшедших после даты этого заявления.

## 1-й квартал 2016 года: Финансовые результаты компании Nostrum

| <i>В млн. долл. США (если не указано иначе)</i> | 1-й квартал<br>2016 г. | 1-й квартал<br>2015 г. | Изменение | Изменение в % |
|---|------------------------|------------------------|-----------|---------------|
| Выручка   | 73,9                   | 100,3                  | (26,4)    | (26,3%)       |
| ЕБИТДА  | 51,7                   | 49,6                   | 2,1       | 4,2%          |
| ЕБИТДА маржа                                    | 70%                    | 49%                    | 21%       |               |
| Денежная позиция                                | 137,1                  | 318,3                  | (181,7)   | (56,9%)       |
| Чистая задолженность                            | 819,6                  | 632,0                  | 187,6     | 29,7%         |

### Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за трех месячный период составила 73,9 миллионов долларов США, сокращение на 26,3% по сравнению с тем же периодом прошлого года. Средняя цена на сырую нефть марки Brent в течение трех месяцев, которые закончились 31 марта 2016 года, была 35,2 долл. США, сокращение на 37,0% по сравнению с прошлым годом (Первый квартал 2015: 55,9 долл. США). Несмотря на более низкую цену на нефть в этом квартале по сравнению с первым кварталом 2015 года, показатель ЕБИТДА составил 51,7 млн. долл. США, увеличение на 4,2% по сравнению с прошлым годом. Это было обусловлено главным образом сокращением эксплуатационных, общих и административных расходов и получением доходов от хеджирования. За данный период зафиксирован убыток в 12,4 млн. долл. США.

### Себестоимость продаж

Себестоимость продаж осталась без изменений и составила 46,3 млн. долл. США за три месяца (за первый квартал 2015 года: 46,1 млн. долл. США), в то время как эксплуатационные расходы / бнэ сократились с 4,5 долл. США за весь 2015 год до 3,5 долл. США в первом квартале 2016 года.

### Денежная наличность

Группа закончила трех месячный период с 137,1 млн. долларов США денежных средств, что включает в себя 25,0 миллионов долларов США текущих инвестиций (Четвертый квартал 2015 года 165,6 млн. долл. США включая в себя 42,0 млн. долларов США текущих инвестиций).

### Политика хеджирования

14 декабря 2015 года Компания Nostrum заключила долгосрочную сделку хеджирования, стоимостью 92 млн. долл. США, покрывающую продажу 14 674 баррелей нефти в день для первого расчетного периода и 15 000 баррелей нефти в день для последующих расчетных периодов или 10 950 000 баррелей вплоть до 14 декабря 2017 года. Контрагентом по сделке хеджирования является VTB Capital Plc. На основе договора хеджирования Компания Nostrum приобрела опцион пут, который защищает ее от любого падения цен на нефть ниже 49,16 долл. США/баррель.

### Добыча

Распределение продукции в 1 кв. 2016 года было следующим:

| <b>ПРОДУКЦИЯ</b>                          | <b>Средний уровень добычи в 1 квартале 2016 г. ( бнэ/сутки)</b> | <b>1 квартал 2016 г. Ассортимент продукции ( %)</b> |
|---|---|---|
| Сырая нефть и стабилизированный конденсат | 15 557  | 40  |
| СУГ ( Сжиженный углеводородный газ)       | 4 373   | 11  |
| Сухой газ                                 | 18 824  | 49  |
| <b>ИТОГО</b>                              | <b>38 754</b>   | <b>100</b>  |

#### **Конечные пункты поставок продукции на сегодняшний день**

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum в первом квартале 2016 г. были:

- Сырая нефть - Neste Oil в Финляндии и Socar в Азербайджане
- Конденсат- Российский Черноморский порт Тамань
- СУГ- Черноморские порты на территории России и Болгарии
- Сухой газ - продавался на экспортных рынках

В настоящее время Компания не планирует менять эти экспортные конечные пункты поставки.

#### **Обзор бурения за первый квартал 2016 года**

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 21 нефтяной скважине и 17 газоконденсатных скважинах.
- Программа бурения скважин на Чинаревском месторождении продолжает идти по плану с завершением трех новых добывающих скважин в 2016 году
- Оценочная скважина на Ростошинском месторождении достигла запланированной глубины в 5 050 метров

#### **Программа бурения на 2016 год**

- Капитальные затраты на бурение добывающих скважин в 2016 году остаются плановыми.
- Сохранение универсальности в буровой деятельности для реагирования на колебания цен
- Устойчивое улучшение конъюнктуры цен на нефть может привести к увеличению буровой активности в 2017 году, что позволит увеличить объем доступного сырья для УПГЗ в 2018 году

#### **График добычи**

Основываясь на текущей программе бурения, и с учетом нынешних цен на нефть, мы можем предоставить следующий прогноз добычи. Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом:

- 2016 - примерно 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2017 - примерно 40 000 - 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

- 2018 - примерно 60 000 - 90 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019 - примерно 90 000 - 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

### **Ход развития проекта УПГЗ**

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. После продолжительного падения цен на нефть в 2015 году, компания Nostrum приняла решение производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 годах, для того, чтобы они совпадали с профилем выплат по новому договору хеджирования. Окончание строительных работ теперь ожидается в течении 2017 года. Поэтапные платежи не привлекут никаких дополнительных расходов для компании Nostrum, и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи позволят продолжительное сохранение денежных средств на балансе компании Nostrum в течение этого периода низких цен на нефть.

Приведенные ниже цифры отражают все уже сделанные денежные платежи в отношении УПГЗ и будущие денежные платежи без учета НДС.

| <b>Денежные средства потраченные на УПГЗ</b> | <b>По состоянию на 31 марта 2016 года</b> |
|--|---|
| Расходы к настоящему времени                 | 282 млн. долл. США                        |
| Ожидаемые расходы в 2016 г.                  | 154 млн. долл. США                        |
| Ожидаемые расходы в 2017 г.                  | 62 млн. долл. США                         |