

**/KASE, 03.02.14/ - ТОО "Жаикмунай" (Уральск, Казахстан) предоставило сегодня Казахстанской фондовой бирже (KASE) информационное сообщение следующего содержания:**

#### **начало цитаты**

**Обновленная информация о производственной деятельности за четвертый квартал и весь 2013 год**

#### **Значительный поток денежной наличности, обеспеченный успешными результатами производственной деятельности**

Nostrum Oil & Gas LP (в листинге Лондонской биржи: NOG) ("Nostrum" или «Товарищество»), товарищество, занимающееся нефтегазодобычей и разведкой, располагающее месторождениями на северо-западе Казахстана, сегодня опубликовало обновленные сведения о производственной деятельности за квартал и двенадцать месяцев, завершившихся 31 декабря 2013 г.

Компания Nostrum продолжила реализацию финансовых и производственных этапов, обеспечивая стабильные объемы производства, значительные потоки денежной наличности и, параллельно, интенсивно развивая инфраструктуру и ведя разведочные работы для достижения стратегической цели – увеличения объема производства в два раза к 2016 году.

#### **Основные результаты деятельности**

##### **Финансовые**

- Рекордный доход за финансовый год – 895 млн. долл. США (2012 г.: 737 млн. долл. США);
- EBITDA, как ожидается, превысит 500 млн. долл. США (2012 г.: 460 млн. долл. США)
- Сильная наличная позиция на 31 декабря 2013 г. составила более 230 млн. долл. США (2012 г.: 251 млн. долл. США)
- Чистая задолженность – меньше 400 млн. долл. США; отношение чистой задолженности к EBITDA остается на уровне 0,08x

##### **Производственные**

- Рекордный среднесуточный объем производства за 2013 год составил 46 178 бнэ/сут (2012 г.: 36 940 бнэ/сут); среднесуточный объем производства за IV кв. 48 458 бнэ/сут.
- Работы на третьей очереди установки подготовки газа (УПГ) продолжаются по графику
- Завершен сбор данных трехмерной сейсморазведки на Ростошинском месторождении

##### **Обновленная информация о запасах и план буровых работ**

- В обновленном отчете компании Ryder Scott указано, что суммарные запасы 2P составили 582 млн. бнэ, увеличившись на 75 млн. бнэ с 31 декабря 2012 г.
- Компания выполняет план буровых работ 2014 г., в котором намечено бурение 12 новых скважин, из которых две запланированы на второе полугодие 2014 года, они находятся на недавно приобретенных лицензионных участках

Кай-Уве Кессель, Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas, комментирует:

*«2013 год стал очередным рекордным годом для товарищества. Он приблизил нас к реализации нашей стратегии – увеличить объем производства более чем в два раза к концу 2016 года. Чинаревское месторождение сохраняет высокие эксплуатационные показатели, обеспечивая дальнейшее увеличение добычи до рекордного суммарного годового объема добычи, потоки денежной наличности и благоприятный баланс, которые служат основой для нашего роста. Нашей главной задачей в новом, 2014 году остается стимулирование роста. Мы ожидаем, что достигнутый к настоящему времени*



*объем добычи останется стабильным и будет соответствовать нашим плановым показателям, в то время как мы увеличиваем наши запасы, реализуя интенсивную программу оценки и завершаем ввод в эксплуатацию ключевой третьей очереди нашей УПГ в срок и укладываясь в бюджет».*

### **Обновленная информация о производственной деятельности**

Исходные результаты компании Nostrum свидетельствуют о чрезвычайно успешных двенадцати месяцах эксплуатации с высоким доходом, увеличенными потоками денежной наличности и более благоприятным балансом. Ожидается, что годовой доход составит 895 млн. долл. США по сравнению с 737 млн. долл. США за аналогичный период в 2012 году, а EBITDA, как ожидается, превысит 500 млн. долл. США по сравнению с 460 млн. долл. США за аналогичный период в 2012 году. Достижению этих результатов способствовало увеличение среднего объема производства до 48 458 бнэ/сут в IV кв., что позволило получить рекордный среднегодовой объем производства – 46 178 бнэ/сут, увеличившийся на 25% с 2012 г.

Состав выпускаемой продукции в IV квартале 2013 г. был следующим:

<b>ПРОДУКТЫ</b>	<b>Средний объем производства в IV квартале 2013 г.</b>	<b>% ассортимента продукции в IV кв. 2013 г.</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	19 847 бнэ/сут	41%
СУГ (сжиженные углеводородные газы)	4 959 бнэ/сут	10%
Сухой газ	23 652 бнэ/сут	49%
<b>ИТОГО</b>	<b>48 458 бнэ/сут</b>	<b>100%</b>

<b>ПРОДУКТЫ</b>	<b>Средний объем производства в ФГ 2013 г.</b>	<b>% ассортимента продукции в ФГ 2013 г.</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	19 384 бнэ/сут	42%
СУГ (сжиженные углеводородные газы)	4 259 бнэ/сут	9%
Сухой газ	22 535 бнэ/сут	49%
<b>ИТОГО</b>	<b>46 178 бнэ/сут</b>	<b>100%</b>

Существующая установка подготовки газа продолжает работать на проектной мощности; запланированная ежегодная остановка была завершена за 9 дней, это обеспечивает отличное состояние установки и соответствие действующим нормативным актам и требованиям по охране труда и технике безопасности.

Компания Nostrum продолжала двигаться к цели – более чем в два раза увеличить объем производства к концу 2016 года. Расширение инфраструктуры остается главным условием обеспечения этого роста, и основное внимание в 2014 и 2015 годах будет сосредоточено на текущей работе на третьей очереди УПГ.

Пройдены некоторые ключевые этапы строительства третьей очереди УПГ. Компания Nostrum назначила компании Ferrostaal Industrie Anlagen GmbH (Германия) и Rheinmetall International Engineering (дочернее предприятие компании Ferrostaal, которая владеет 50% ее акций) руководителем проекта, ответственным за управление проектированием, закупками, строительством и вводом в эксплуатацию всего проекта третьей очереди от имени операционной дочерней компании Nostrum – ТОО «Жаикмунай». Подготовка предпроектной документации («ППД»), выполненная компанией Lexington Group International (США), стала основной, на которой проектная группа Ferrostaal разрабатывала проект с конца 2012 г.

В настоящее время компания Nostrum находится на последних этапах закупок и начальных этапах рабочего проектирования для УПГ. По состоянию на 30 января 2014 г. Компания Nostrum согласовала с тремя поставщиками условия поставки оборудования на общую сумму приблизительно 75 млн. долл. США и в ближайшие недели ожидает согласования условий поставки оборудования еще на 60 млн. долл. США. Компания Nostrum ожидает, что все контракты на закупку основного оборудования будут подписаны до



конца первого полугодия 2014 г. Строительные работы будут также продолжаться на площадке. Согласно графику строительства, ожидается, что установка будет завершена и введена в эксплуатацию к середине 2016 года. Общая сметная стоимость составляет менее 500 млн. долл. США.

### **Обновленная информация о запасах**

Отчет с обновленной информацией о запасах компании Nostrum был завершён компанией Ryder Scott 16 декабря 2013 г. В этом отчете учтены запасы Чинаревского месторождения и трех дополнительных лицензионных участков, приобретенных в 2013 г. и расположенных рядом с инфраструктурой Товарищества. Обзор запасов представлен ниже.

1P: База доказанных запасов была восполнена более чем на 100% процентов, так как она увеличилась с 195 млн. бнэ по состоянию на 31 декабря 2012 г. до 199 млн. бнэ по состоянию на 31 августа 2013 г. С учетом объема добычи за 2013 год - приблизительно 17 млн. бнэ в течение 2013 г., коэффициент восполнения запасов компании Nostrum составил 102%.

2P: Суммарные запасы 2P увеличились на 75 млн. бнэ, до 582 млн. бнэ с 31 декабря 2012 года. На новые лицензионные участки приходится 98 млн. бнэ из суммарных запасов 2P. Суммарные запасы 2P Чинаревского месторождения составили 483 млн. бнэ.

3P: Суммарные запасы 3P составили 691 млн. бнэ, из которых 76 млн. бнэ приходятся на Чинаревское месторождение и 34 млн. бнэ на новые лицензированные участки. Это меньше предыдущей оценки запасов 3P, выполненной в 2009 г. по ряду причин: запасы были перекалиброваны в более высокую категорию, суммарная добыча за этот период, а также за последние четыре года появилась дополнительная информация, что позволило более точно пересчитать запасы 2P и исключить возможные запасы, добыча которых в промышленных масштабах теперь считается маловероятной.

С подробной разбивкой отчета о запасах можно ознакомиться по ссылке: [Reserve Report](#)

Компания Nostrum с удовольствием демонстрирует, что в соответствии с ее стратегией, она продолжает наращивать свою базу запасов, двигаясь к целевому показателю - 700 млн. бнэ доказанных запасов, что обеспечит полную загрузку обеих ее УПГ на более чем 100 000 бнэ/сут после 2030 г. Товарищество будет продолжать реализовывать свою стратегию наращивания доказанных запасов органически, за счет своей существующей базы запасов, или альтернативно – путем слияний и поглощений. Компания Nostrum видит огромный потенциал в этих участках в 2014 году.

### **Программа оценки и разведки**

Компания Nostrum будет по-прежнему сосредоточена на оценочном бурении в течение 2014 г. На двух основных участках:

- 1) В связи с продлением периода разведки она ставит задачу бурения одной разведочной скважины на непроверенной разведываемой площади.
- 2) Товарищество будет продолжать ставить задачи запасов из категории вероятных в категорию доказанных. Этот перевод запасов из вероятных в доказанные будет в основном осуществляться на Чинаревском месторождении. Компания Nostrum планирует пробурить приблизительно 5-6 скважин в течение 2014 года, из которых две будут находиться на недавно приобретенных месторождениях и, как ожидается, будут пробурены во второй половине 2014 года.

### **Эксплуатационное бурение**

Товарищество планирует пробурить в 2014 году 4-5 эксплуатационных скважин, чтобы поддержать объем добычи на уровне выше планового показателя - 45000 бнэ/сут.

### **Корпоративное управление**

Компания Nostrum ожидает завершения ранее объявленной юридической и нормативной работы по возможному альтернативному листингу в течение первого полугодия 2014 года. В рамках этого процесса в декабре 2013 года компания Nostrum приобрела компанию Probel Capital Management NV, которая ранее являлась основным внешним поставщиком Товариществу услуг высшего руководства нефтяными и газовыми активами. Компания Nostrum приобрела эту компанию по цене, основанной на цене незакрытых контрактов на обслуживание, заключенных с компанией Probel, с учетом приобретения, составляющего



приблизительно 21,07 млн. Евро. Эта покупка была совершена в соответствии с практикой хорошего корпоративного управления и для обеспечения непосредственного назначения высшего руководства компании Nostrum группой компаний Nostrum Group. В результате, компания Nostrum может выполнять требования правил листинга Органа по листингу Соединенного Королевства, которые предусматривают, что значительные элементы стратегического принятия решений или процесса планирования в компании должны совершаться внутри компании, а не с помощью, например, внешнего управления компании.

В связи с возможным альтернативным листингом мы запросили отказ от преимущественного права Государства на покупку и согласие от Министерства нефти и газа в Казахстане для определенной реструктуризации компании, предусмотренной для такого листинга. 30 декабря 2013 года мы получили такой отказ от права и согласие от Министерства нефти и газа Республики Казахстан. В настоящее время мы намереваемся осуществить эту реорганизацию компании в первой половине 2014 года с согласия наших партнеров с ограниченной ответственностью. Более подробная информация о реорганизации будет предоставлена позднее.

Компания Nostrum выкупила 1808726 своих ГДР в течение 2013 года. Разрешение, полученное на программу обратного выкупа собственных облигаций от Совета директоров генерального партнера и партнерами с ограниченной ответственностью Товарищества остается действительным до завершения Ежегодного общего собрания ограниченных партнеров 2014 г. или до 31 декабря 2014 года с предпочтением более ранней из указанных дат. Тем не менее, генеральный партнер Товарищества намеревается пересмотреть программу обратного выкупа ГДР в ближайшие недели и рассмотреть вопрос о целесообразности ее продолжения на текущих условиях, изменении ее условий или прекращении действия программы после завершения финансового, налогового и юридического анализа, выполняемого в настоящее время в связи с возможным альтернативным листингом.

#### **Результаты за весь год**

Финансовые показатели в настоящей обновленной информации публикуются до выпуска отчетов компании Nostrum Oil & Gas за двенадцать месяцев, завершившихся 31 декабря 2013 года, который будет осуществлен 28 марта 2014 года в связи с определенными нормативными требованиями, действующими в Республике Казахстан. Финансовые показатели в настоящей обновленной информации подлежат дальнейшему изменению.

#### **Дополнительная информация**

Дополнительная информация размещена на веб-сайте [www.nog.co.uk](http://www.nog.co.uk)

Дальнейшая информация

##### Nostrum Oil & Gas – связи с инвесторами

Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere)

Кирсти Гамильтон-Смит (Kirsty Hamilton-Smith)

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

+ 31 20 737 2288

##### College Hill - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Тони Френд (Tony Friend)

Кэтрин Викман (Catherine Wickman)

Анка Спиридон (Anca Spiridon)

+ 44 (0) 207 457 2020

##### Promo Group Communications - Казахстан

Асель Караулова (Asel Karaulova)

Екатерина Сулема (Ekaterina Sulema)

+ 7 (727) 264 67 37

##### Deutsche Bank

Бен Лоуренс (Ben Lawrence)

+ 44 (0) 207 545 8000



Джей Эм Хафнер (JM Hafner)  
Роб Эбботт (Rob Abbott)

VTB Capital plc  
Александр Метерелл (Alexander Metherell)  
Маркус Браун (Marcus Brown)  
Джайлс Коффи (Giles Coffey)

+ 44 (0) 203 334 8000

#### О Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas – это независимое нефтегазовое предприятие, в настоящее время занимающееся добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в северо-западном Казахстане. Его глобальные депозитарные расписки (ГДР) котируются на Лондонской фондовой бирже (биржевой символ: NOG). Главный производящий актив Nostrum Oil & Gas – это Чинаревское месторождение, стопроцентным собственником которого она является. Кроме того, она эксплуатирует это месторождение через свою дочернюю компанию ТОО “Жаикмунай”. Кроме того, Nostrum Oil & Gas владеет 100% акций и нефтегазовых месторождений Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское. Расположенные в прикаспийском бассейне к северо-западу от Уралья, эти разведочные и промысловые скважины расположены соответственно на расстоянии примерно 60 и 120 км от Чинаревского месторождения.

#### Ориентировочный характер заявлений

Некоторые заявления в настоящем документе носят ориентировочный характер. К таким заявлениям относятся выражения намерения, уверенности, существующих ожиданий Партнерства или его членов относительно различных вопросов. Заявления ориентировочного характера в настоящем документе могут быть представлены такими выражениями как «ожидается», «планирует», «сможет», «достигнет», «будет» и т.п., а также отрицательными формами подобных выражений. Такого рода заявления не являются обещаниями или гарантиями. Реальное положение вещей может быть серьезно скорректировано возможными рисками или непредвиденными обстоятельствами.

#### Deutsche Bank

Банк Deutsche Bank AG осуществляет свою деятельность на основании Закона о банковской деятельности Германии (контролирующий орган: BaFin - Федеральное управление финансового надзора Германии), а также на основании и согласно рамочным требованиям Управления по надзору на финансовых рынках (Financial Conduct Authority, FCA). Подробные сведения о рамках, в которых Управление по надзору на финансовых рынках регулирует деятельность банка Deutsche Bank AG и предоставленных ему разрешениях предоставляются по запросу

#### VTB Capital

VTB Capital Plc осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями Органа пруденциального надзора и регулируется Управлением по надзору на финансовых рынках и Органом пруденциального надзора.

**конец цитаты**  
**[2014-02-03]**