

**НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ, ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ ПРЕДСТАВЛЯЛО БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.**

Раскрытие внутренней информации в соответствии со Статьей 17 Регламента (ЕС) 596/2014 (16 апреля 2014 года), относительно компаний Zhaikmunai LLP и Nostrum Oil & Gas PLC

## **Zhaikmunai LLP**

**Уральск, 21 ноября 2017 года**

### **Финансовые результаты за девять месяцев, которые завершились 30 сентября 2017 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 финансовые результаты Компании Nostrum за девятимесячный период, который завершился 30 сентября 2017 года.

### **Основные показатели за девять месяцев, которые закончились 30 сентября 2017 года:**

#### **Финансовые показатели**

- Выручка составила 303,7 миллионов долларов США (девять месяцев 2016 года: 245,1 миллионов долларов США).
- Чистые операционные потоки денежных средств<sup>1</sup> 135,2 млн. долл. США (девять месяцев 2016 года: 132,5 миллионов долларов США).
- EBITDA<sup>2</sup> 171,5 млн. долл. США (девять месяцев 2016 года: 142,6 миллионов долларов США).
- EBITDA маржа 56,5% (девять месяцев 2016 года: 58,2%)
- Расходы на транспортировку/бнэ. сократились до 4,8 долл. США/баррель (девять месяцев 2016 года: 5,2 долл. США/баррель)
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> за период составил 144,4 млн. долл. США (первое полугодие 2017 года: 97,5 миллионов долларов США).

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

<sup>2</sup> Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков из-за разницы курса, расходов по программе стимулирования сотрудников, износа, дохода по процентам, другим расходам и прибыли.

<sup>3</sup> Определяются как денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции, и за исключением денежных средств с ограниченным правом пользования

- Общая задолженность составляет 1 056,9 млн. долларов США и чистый долг – 912,6 миллионов долларов США, по состоянию на 30 сентября 2017 года

#### Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за девятимесячный период, который завершился 30 сентября 2017 года, составила 44 879 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- Среднесуточные объемы продажи за девятимесячный период, который завершился 30 сентября 2017 года, составили 39 600 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 44 скважинах, 23 нефтяных скважинах и 21 газоконденсатной скважине.
- Ожидается, что строительство третьей Установки Подготовки Газа ("УПГЗ") завершится в апреле 2018 года

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

*С финансовой точки зрения, первые девять месяцев были положительными, была выполнена значительная часть нашего рефинансирования, а также высокая цена на нефть привела нашу выручку в соответствии с тем, что было предусмотрено в бюджете. С эксплуатационной точки зрения этот период разочаровал нас, с задержками наших крупных инфраструктурных проектов и нашей программы бурения скважин в сочетании с падением уровня добычи. Мы прилагаем все усилия для решения всех этих проблем и обеспечения того, что мы по-прежнему сосредоточены на предоставлении долгосрочных ценностных предложений от Компании Nostrum.*

#### Другие новости

##### Ход развития проекта УПГЗ

Денежные средства потраченные на УПГЗ ( без НДС)	По состоянию на 30 сентября 2017 года
Расходы к настоящему времени	459 млн. долл. США
Расходы до завершения	25 млн. долл. США
Расходы после завершения	48 млн. долл. США
<b>Всего:</b>	<b>532 млн. долл. США</b>

#### Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты за девять месяцев 2017 года, и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 21 ноября 2017 года в 14.00 по британскому стандартному времени.

Если вы хотите принять участие в этом селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам](#)

[Загрузить: Презентация Результаты за 9 месяцев 2017 года](#)

[Загрузить: Финансовые отчеты за 9 месяцев 2017 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

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

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

### Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

### Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 7 (727) 203 740 37

### **Уведомляющее лицо**

Томас Хартнетт

Секретарь Компании

### О компании Nostrum Oil & Gas

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 Oil & Gas PLC – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum Oil & Gas полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используют эту же дочернюю компанию. Расположенные в Прикаспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения соответственно 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 Товарищества 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.

#### **9 месяцев 2017 года: Финансовые результаты компании Nostrum**

<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>9 месяцев 2017</b>	<b>9 месяцев 2016</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Выручка	303,7	245,1	58,6	23,9%
ЕБИТДА	171,5	142,6	28,9	20,3%
ЕБИТДА маржа	56,5%	58,2%	-	(1,7)%

<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>9 месяцев 2017</b>	<b>1-е полугодие 2017 года</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Денежная позиция	144,4	97,5	46,9	48,1%
Чистая задолженность	912,6	864,3	48,3	5,6%

#### **Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период**

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за период составила 303,7 миллионов долларов США, увеличение на 23,9% по сравнению с тем же периодом прошлого года. ЕБИТДА составила 171,5 миллионов долларов США, а маржа ЕБИТДА 56,5%, чистый убыток в размере (8,7) миллионов долларов США также зарегистрирован по сравнению с убытком в (64,3) млн. долл. США за девять месяцев 2016 года.

#### **Себестоимость**

Себестоимость составила 146,3 млн. долларов США, увеличение по сравнению с показателем девяти месяцев 2016 года в 145,8 миллионов долларов США.

Это является результатом увеличения роялти и правительственной доли прибыли в результате более высокой выручки и расходов на фонд заработной платы.

#### **Денежные ресурсы и чистая задолженность.**

Группа завершила период с 144,4 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов (на конец 2016 года: 101,1 млн. долларов США). Чистая задолженность на конец периода составила 912,6 млн. долл. США.(на конец 2016 года: 857,9 миллионов долларов США).

#### **Политика хеджирования**

В декабре 2015 года, компания Nostrum продлила свою предыдущую сделку хеджирования в новую сделку хеджирования для 15 000 баррелей нефти в день с ценой реализации в 49,16 долларов США за баррель. Стоимость хеджирования была полностью выплачена от продажи предыдущего хеджирования Компании на сумму в 92 млн. долларов США. Новое хеджирования имеет срок действия в 24 месяца, со сроком погашения в декабре 2017 года, и произведением денежных расчетов на ежеквартальной основе. Никакие денежные средства не были получены по хеджированию за девятимесячный период, который закончился 30 сентября 2017 года.

#### **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж за 9 месяцев 2017 года было следующим:

<b>Продукция</b>	<b>Объемы продаж за 9 месяцев 2017 г. (бнз/д.)</b>	<b>Ассортимент продукции за 9 месяцев 2017 г.(%)</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 945	40%
СУГ ( Сжиженный углеводородный газ)	4 841	12%
Сухой газ	18 814	48%
<b>Всего</b>	<b>39 600</b>	<b>100%</b>

Разница между фактической добычей и объемами продаж получается в результате того, что сухой газ используется для внутреннего потребления ( выработка электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время обработки неочищенного газа.

#### **Бурение**

- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 44 скважинах, 23 нефтяных скважинах и 21 газоконденсатной скважине.
- В течении 3 квартала 2017 года буровая деятельность была завершена на 2 скважинах; в настоящее время завершаются работы на 2-х других скважинах и тестирование и работы по интенсификации работы проходят на 3-х скважинах.
- Программа бурения на 2017 год отстает от графика, а также пострадала от задержки результатов по оценочным и добывающим скважинам.

- Оценочные работы принесли неоднозначные результаты до настоящего времени, с успешными результатами в северной части месторождения, где мы обнаружили значительное давление и углеводороды, что предполагает наличие значительных запасов в северной части месторождения, где в настоящий момент ничего не зарегистрировано. Мы успешно пробурили наши запланированные оценочные скважины в южных участках месторождения, но столкнулись с техническими сложностями при получении результатов тестирования. В настоящее время выполняется капитальный ремонт скважины для того, чтобы попытаться решить эти проблемы и показать степень дополнительных доказанных запасов в пределах южной части месторождения.
- Уровень добычи разочаровал нас в 2017 году, по мере того, как мы не смогли вернуть 217 скважину к полному уровню добычи и 225 скважина не показала такие же хорошие результаты как в 2016 году. Кроме того, задержка в графике бурения означает, что добывающие скважины не будут введены в эксплуатацию до конца 4 квартала, поэтому мы будем наблюдать продолжение спада добычи без нового сырья. Мы продолжаем искать решения для двух наших лучших добывающих скважин, но также будем рассматривать их повторное бурение в следующем году, если не достигнем успеха до конца этого года.

#### **График объемов реализации**

- Производится перерасчет уровней добычи в 2017 и 2018 гг. в связи с задержкой завершения УПГЗ и отставанием от графика проведения программы бурения. Учитывая задержку в завершении добывающих скважин вряд ли объемы продаж в 2017 году превысят 40 000 бнэ. в сутки. В 2018 году, мы не ожидаем какое-либо увеличение уровня добычи в первом полугодии без УПГЗ и принимая во внимание три недели подключения, которое состоится в апреле. Для второго полугодия 2018 года и 2019 года мы сможем оценить его уровень только по окончании составления программы бурения на 2018 год и получения результатов с оставшихся оценочных скважин в 2017 году.
- Долгосрочный план обычно берется из самого последнего отчета по запасам компании Ryder Scott, который предполагает наращивание добычи до 100 000 бнэ. в сутки к 2020 году.

Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом.

#### **Ход развития проекта УПГЗ**

Пуск газа в УПГЗ в 2017 году будет невозможен из-за задержки с доставкой некоторых специально спроектированных клапанов, необходимых для подключения УПГЗ к УПГ1 и УПГ2. Поэтому, ранее запланированная трех недельная остановка УПГ1 и УПГ2 была отложена до окончания зимнего периода. Остановку и подключение теперь планируется завершить в апреле 2018 года. Это подключение позволит газу из УПГ1 и УПГ2 поступать в УПГЗ, для того, чтобы соединить УПГЗ с экспортным газопроводом и ввести в эксплуатацию УПГЗ. Ожидается, что ввод в эксплуатацию будет завершен в течение примерно 60 дней.

Основной причиной задержки является тот факт, что после завершения подключения, сварные швы должны пройти гидростатические испытания, до того, как через них будет пущен любой газ. Эти испытания нельзя проводить зимой при температурах ниже нуля. В целях минимизации времени простоя для УПГ1 и УПГ2, более эффективным является наличие только одного периода простоя для завершения подключения и гидростатических испытаний, вместо двух отдельных периодов остановки для проведения подключения и гидростатических испытаний отдельно. Поэтому было принято решение перенести трех недельную остановку на период, когда температура будет выше нуля, по прогнозам этот период будет в апреле 2018 года.

Результат этого изменения сроков подключения означает, что очень короткое отключение УПГ1 и УПГ2 произойдет в четвертом квартале 2017 года, поскольку оно будет ограничиваться минимально необходимыми несколькими днями для технического обслуживания. Завод УПГ3 в автономном режиме будет механически завершен намного раньше прогнозируемой даты подключения в апреле. Отсрочка пуска в эксплуатацию УПГ3 означает, что это отразится на плане добычи в первые шесть месяцев 2018 года, так как Компания не сможет увеличить добычу сверх текущего объема в 45 000 бнэ. в сутки. Пересмотренный план добычи на целый год будет предоставлен вместе с нашими показателями за весь 2017 год, когда программа бурения на 2018 год будет принята и будет находиться в стадии реализации. Общая сумма потраченных средств по состоянию на 30 сентября 2017 года составляла 459 млн. долларов США Компании по-прежнему финансируется в полном объеме для завершения строительства УПГ3 и наращивания добычи.