

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

Zhaikmunai LLP

**Операционные результаты за девять месяцев, которые завершились 30
сентября 2017 года**

Уральск, 31 октября 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 свои операционные результаты за девяти месячный период, который завершился 30 сентября 2017 года. Данное обновление выпускается в преддверие публикации консолидированной отчетности компании Nostrum за тот же период. Информация, содержащаяся в этом сообщении, пока не прошла аудит, и ее должны будут проанализировать независимые аудиторы.

Основные производственные и финансовые показатели:

Операционные показатели

- Среднесуточная добыча за 9 месяцев 2017 года составила 44 879 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточная добыча в 3 квартале 2017 года составила 41 265 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточные объемы продаж за 9 месяцев 2017 года составили 39 600 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточные объемы продаж в 3 квартале 2017 года составили 36 635 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Финансовые показатели

- 9 млн. долларов США выручки сверх 303 миллионов долларов США (За 9 месяцев 2016 года: 241,5 миллионов долларов США).
- Денежная позиция составляет больше 144 миллионов долларов США (Первое полугодие 2017 года: 97,5 миллионов долларов США).
- Общая задолженность составляет 1 057 млн. долларов США и чистый долг – около 913 миллионов долларов США, по состоянию на 30 сентября 2017 года

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

"С финансовой точки зрения результаты квартала были уверенными, мы завершили успешное рефинансирование облигаций, цены на нефть были более высокими и мы продолжали внедрять нашу программу снижения расходов. Тем не менее, с операционной точки зрения, мы были разочарованы объявить в начале месяца о задержке подключения УПГЗ из-за невозможности завершить гидростатические испытания до начала зимнего периода в связи с непоставкой важного оборудования. Кроме того, потеря двух добывающих скважин после остановки в 4 квартале прошлого года и задержки в первом квартале в графике проведения буровых работ означает, что уровень добычи ниже запланированного в 2017 году, так как мы не смогли еще ввести в эксплуатацию новые добывающие скважины. Оптимизма придают положительные результаты оценки, которые означают, что наша общая стратегия получит хорошую поддержку увеличенных запасов в будущем для продления пикового уровня добычи. Я ожидаю предоставление дополнительных сведений в ближайшие месяцы по программе оценки и наших планов роста запасов на 2018 год".

Объемы продаж

Распределение объемов продаж за 9 месяцев 2017 года было следующим:

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

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 дополнительных скважинах.
- Программа бурения на 2017 год отстает от графика с начала года, 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 запасы не зарегистрированы. Мы успешно пробурили наши запланированные оценочные скважины в южных участках месторождения, но столкнулись с техническими сложностями, результатом которых была задержка в тестировании. 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.
- Показатели добычи разочаровали нас в 2017 году, по мере того, как мы не смогли вернуть две добывающие скважины, которые мы потеряли во время остановки в 2016 году. Мы продолжаем анализировать возможные, не дорогостоящие решения, для того чтобы вернуть их в эксплуатацию, но возможно будем вынуждены рассмотреть возможность повторного бурения скважин в течении 2018 года. Кроме того, задержка в графике бурения с первого квартала означает, что добывающие скважины пробуренные в 2017 году не будут введены в эксплуатацию с опозданием до конца 4 квартала, поэтому мы будем наблюдать продолжение спада добычи без нового сырья. Задержка составляет примерно 30 дней, и означает, что скважины будут введены в эксплуатацию только в конце ноября/декабря.

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 предвидим какое-либо увеличение уровня добычи в первом полугодии, до тех пор, пока УПГЗ не будет подключена в течении трех недель в апреле. Во втором полугодии 2018 года мы видим возможность для постепенного наращивания уровня добычи, но оценить его уровень мы сможем только по окончанию программы бурения на 2018 год и получения результатов с существующих скважин. Наши планы на 2019 и 2020 годы являются следующими:
- 2019: 60 000 – 80 000 + баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2020: 100 000 баррелей н.э. в сутки

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 УПГ3, для того, чтобы соединить УПГ3 с экспортным газопроводом и ввести в эксплуатацию УПГ3. 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. 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. Тем не менее, цель наращивания добычи до 100 000 бнэ. в сутки к 2020 году не изменилась. Пересмотренный план добычи на целый год будет предоставлен не позднее, чем к концу года, когда программа бурения на 2018 год будет принята и будет находиться в стадии реализации. Задержка подключения и ввода в эксплуатацию не повлияет на общую стоимость завода, которая остается на уровне в 532 миллиона долларов США, с уже потраченными 459 млн. долларов США по состоянию на 30 сентября 2017 года. Компании по-прежнему финансируется в полном объеме для завершения строительства УПГ3 и наращивания добычи.

Публикация финансовых показателей компании Nostrum за 9 месяцев 2017 года

Компания Nostrum планирует опубликовать 21 ноября 2017 года неаудированную и консолидированную отчетность за 9 месяцев, которые завершились 30 сентября 2017 года.

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт 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

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

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 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 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.

