

Амстердам, 30 августа 2016 года

Финансовые результаты за первое полугодие 2016 года

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) (“Nostrum”, или “Компания”), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет свои результаты за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2016 года.

Основные финансовые показатели за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2016 года:

- Выручка 163,5 млн. долл. США (Первое полугодие 2015: 274,1 млн. долларов США), это стало отражением снижения на 31% средней цены на нефть марки Brent в сравнении с периодом первого полугодия 2015 года, с 59,4 долл. США/баррель до 41,0 долл. США /баррель.
- EBITDA¹ 100,9 млн. долл. США (Первое полугодие 2015: 152,6 млн. долл. США)
- EBITDA надежная маржа 62%
- Сокращение эксплуатационных расходов до 3,3 долл. США/баррель, снижение на 30.1% по сравнению с первым полугодием 2015 года до общего показателя в 23,4 млн. долл. США
- Сокращение общих и административных расходов до 2,8 долл. США/баррель, снижение на 22% по сравнению с первым полугодием 2015 года до общего показателя в 19,5 млн. долл. США
- 24,8 млн. долл. США было получено от хеджирования в первом полугодии 2016 года; сделка хеджирования на 15 000 баррелей нефти в сутки по 49,16 долл. США за баррель действует с декабря 2015 года, со сроком действия в 24 месяца и ежеквартальными выплатами.
- Остаток денежных средств² за период 111,9 млн. долл. США

Основные операционные показатели за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2016 года:

- Работы по строительству УПГЗ выполняются в срок и в рамках бюджета, их завершение планируется в течении 2017 года.
- Уровень добычи в первой половине 2016 года составил 38,993 барреля нефтяного эквивалента в сутки, учитывая плановое техническое обслуживание УПГ
- Прогнозируемый уровень добычи на весь 2016 год продолжает составлять 40 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Программа бурения скважин на 2016 год близка к завершению, так как 3 новые скважины уже закончены и они будут введены в эксплуатацию в течении третьего квартала.

Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum, прокомментировал:

"Компания Nostrum вновь продемонстрировала свою финансовую дееспособность в течение первых шести месяцев 2016 года. Продолжающееся сокращение расходов позволило Компании поддерживать надежные показатели маржи EBITDA свыше 60% и стабильные поступления денежных средств. Мы получили приблизительно 25 млн.



долл. США в течение первой половины года от нашего хеджирования, и будет продолжать получать денежные средства на ежеквартальной основе до декабря 2017 года, в случае если цены на нефть останутся ниже 50 долл. США. Мы продолжали сокращать наши расходы, реагируя на нестабильную конъюнктуру цен на нефть, и с нетерпением ожидаем дальнейшего снижения наших транспортных расходов в следующем году благодаря подключению трубопровода сырой нефти к трубопроводу КазТрансОйла (КТО). В то же время мы продолжали уделять пристальное внимание завершению строительства УПГЗ, так как с его завершением мы удвоим производственные мощности Компании Nostrum. Я рад сообщить о том, что строительство идет хорошо, и мы надеемся завершить проект в рамках бюджета в следующем году.

Наш тщательный контроль расходов, наряду с нашим неуклонным прогрессом в увеличении производственных мощностей в два раза, свидетельствует о дееспособности нашей бизнес-модели и лежит в основе нашего будущего увеличения производительности и роста".

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum представит результаты первого полугодия 2016 года, и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 30 августа 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 60288084

Презентация будет заранее доступна на нашем веб-сайте www.nog.co.uk.

Публикации

В дополнение к публикации своей проверенной финансовой отчетности за первое полугодие 2016 года, Компания также опубликует сегодня непроверенные финансовые отчетности за второй квартал 2016 года с целью соблюдения текущих обязательств по представлению отчетности по своим долговым обязательствам.

[Загрузить документ: Презентация Компании Nostrum Результаты за первое полугодие 2016 года](#)

[Загрузить документ: Промежуточный отчет руководства и проверенная финансовая отчетность компании Nostrum за первое полугодие 2016 года](#)

[Загрузить документ: Промежуточный отчет руководства и непроверенная финансовая отчетность компании Nostrum за второй квартал 2016 года](#)

¹ 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)

² Определяются как денежные средства и их эквиваленты + краткосрочные инвестиции

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 (Kirsty Hamilton-Smith)

Рэйчел Пескод

ir@nog.co.uk

+ 44 (0) 203 740 7430

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

Кэтрин Уикмэн (Catherine Wickman)

+ 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-е полугодие 2016 года: Финансовые результаты компании Nostrum

В млн. долл. США (если не указано иначе)	1-е	1-е	Изменение	Изменение в %
	полугодие 2016 года	полугодие 2015 года		
Выручка	163,5	274,1	(110,6)	(40,4%)
ЕБИТДА	100,9	152,6	(51,7)	(33,9%)
ЕБИТДА маржа	61,7%	55,7%	6,0%	-
Денежная позиция	111,9	238,1	(126,2)	(53,0%)
Чистая задолженность	844,3	710,1	134,2	18,9%

Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа составила 163,5 млн. долларов США. В основном это можно объяснить снижением средней цены на нефть марки Brent с 59,4долл. США/баррель в течении первой половины 2015 года, до 41,0 долл. США /баррель в течении отчетного периода. Показатель ЕБИТДА составил 100,9 млн. долл. США и Компания за данный период понесла убытки в размере 55,7 млн. долл. США.

Себестоимость продаж

Себестоимость продаж сократилась на 6,2% до 94,5 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 100,8 млн. долл. США). Данное сокращение объясняется главным образом изменением в размере роялти, о котором говорится ниже, размере фонда заработной платы и соответствующих налогов, ремонта, технического обслуживания и других услуг частично компенсированных более высокими расходами на износ, истощение и амортизацию. На основе бнэ., себестоимость продаж слегка увеличилась на 0,57 долл. США или 4,4% до 13,43 долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 12,86 долл. США) и чистая себестоимость продаж за вычетом амортизации за бнэ. увеличилась на 1,22 долл. США , или 24,01% до 4,49 долл. США (за первое полугодие 2015 года: 5,71 долл. США).

Износ, истощение и амортизация увеличились на 12,2% до 62,9 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 56,1 млн. долл. США). Увеличение износа за первое полугодие 2016 года, в сравнении с первым полугодием 2015 года, является следствием изменения соотношения между объемом добычи и доказанными разработанными запасами.

Ремонт, техническое обслуживание и другие услуги сократились на 25,2% до 10,5 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 14,1 млн. долл. США). Эти расходы включают в себя расходы на техническое обслуживание ГПЗ, и других объектов Группы, расходы на инженерные и геофизические исследования. Эти расходы колеблются в зависимости от планируемых работ на определенных объектах. Сокращение за отчетный период объясняется главным образом девальвацией Тенге.

Размер фонда заработной платы и соответствующих налогов сократился на 44,2% до 5,6 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 10,0 млн. долл. США). Это произошло главным образом в результате девальвации Тенге в течение отчетного периода, так как большинство расходов на фонд заработной платы начисляется в Тенге.



Роялти, которые рассчитываются на основе добычи и рыночных цен на различные продукты, уменьшились на 57,3% до 4,2 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 9,8 млн. долл. США). Это сокращение следует за снижением выручки за проданные продукты.

Другие услуги транспортировки увеличились на 166,8% до 3,4 млн. долл. США за отчетный период (за первое полугодие 2015 года: 1,3 млн. долл. США). Такое увеличение объясняется тем фактом, что услуги транспортировки, ранее оказываемые в рамках Группы, были переданы на внешний подряд начиная с 4-го квартала 2015 года, и эти расходы на внешний подряд теперь включают например, аренду автомобилей.

Денежная наличность

Группа закончила первое полугодие 2016 года с 111,9 млн. долларов США денежных средств, что включает в себя 38,0 миллионов долларов США текущих инвестиций (2015 финансовый год 165,6 млн. 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.

Добыча

Распределение по видам продукции в первом полугодии 2016 года было следующим:

ПРОДУКЦИЯ	Средняя добыча в 1 полугодии 2016 г.	1-е полугодие 2016 года Ассортимент продукции %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	15 622	40%
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 377	11%
Сухой газ	18 994	49%
ИТОГО	38 993	100%

Конечные пункты поставок продукции на сегодняшний день

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

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



Компания работает над добавлением доступа к трубопроводу КазТрансОйл (КТО) для транспортировки своей сырой нефти, но текущих планов по изменению каких-либо экспортных направлений в течение 2016 года у нее нет. После подключения, трубопровод КТО будет полезен Компании Nostrum, так как поможет дополнительно сократить транспортные расходы. Ожидается, что стоимость доступа к трубопроводу КТО составит приблизительно 7 млн. долл. США.

Бурение

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 23 нефтяной скважине и 18 газоконденсатных скважинах.
- Программа бурения скважин на 2016 год близка к завершению, так как 3 новые скважины уже закончены.
- Новые скважины будут введены в эксплуатацию в течении 3-го квартала
- Скважина на Ростошинском месторождении достигла запланированной глубины в 5050 метров.
- Капитальные затраты на бурение добывающих скважин в 2016 году остаются меньше 50 млн. долл. США на год.

График добычи

Основываясь на указанной выше текущей программе бурения, и с учетом нынешних цен на нефть, мы можем подтвердить наш следующий прогноз добычи.

- 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

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

Ход развития проекта УПГЗ

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. После продолжительного падения цен на нефть, начиная со второго полугодия 2015 года и по сегодняшний день, компания Nostrum приняла решение производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 годах, для того, чтобы они совпадали с профилем выплат по договору хеджирования, который был заключен в декабре 2015 года. Завершение строительства остается запланированным на 2017 год. Поэтапные платежи не привлекают никаких дополнительных расходов для компании Nostrum, и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи способствуют продолжительному сохранению денежных средств на балансе компании Nostrum в течение этого периода низких цен на нефть.

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

Денежные средства потраченные на УПГЗ	по состоянию на 30 июня 2016 года
--	--



Расходы к настоящему времени	317 млн. долл. США
Оставшиеся ожидаемые расходы в 2016 г.	93 млн. долл. США
Ожидаемые расходы в 2017 г.	88 млн. долл. США