

**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.**

**Амстердам, 29 августа 2017 года**

### **Финансовые результаты за первое полугодие 2017 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 финансовые результаты за шестимесячный период, который закончился 30 июня 2017 года.

**Основные показатели за шесть месяцев, которые закончились 30 июня 2017 года:**

#### **Финансовые показатели**

- Выручка составила 210,0 миллионов долларов США (Первое полугодие 2016 года: 163,5 миллионов долларов США).
- Чистые операционные потоки денежных средств<sup>1</sup> 118,5 млн. долл. США (Первое полугодие 2016 года: 78,9 млн. долл. США)
- EBITDA<sup>2</sup> 119,8 млн. долл. США (Первое полугодие 2016 года: 100,9 миллионов долларов США)
- EBITDA маржа 57,0% (Первое полугодие 2016: 61,7%)
- Расходы на транспортировку/бнэ. сократились до 5,0 долл. США/баррель (Первое полугодие 2016 года: 5,3 долл. США/баррель)
- Чистый доход 14,0 млн. долл. США (Первое полугодие 2016: (55,7 млн. долл. США)).
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> за период составил 97,5 млн. долл. США
- После первого полугодия прошла успешная эмиссия новых облигаций на сумму в 725 млн. долл. США с процентной ставкой 8% с преимущественным правом требования и погашением в 2022 году. Вырученные денежные средства частично использовались для рефинансирования существующих облигаций на сумму в 606,8 млн. долл. США, со сроком погашения в 2019 году
- Прогнозируемая задолженность составляет 1 042 2 млн. долларов США и прогнозируемый чистый долг 867,7 миллионов долларов США, по состоянию на 30 июня 2017 года

#### **Операционные показатели**

- Среднесуточная добыча за шестимесячный период, который завершился 30 июня 2017 года, составила 46 685 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.

<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



- Среднесуточные объемы продажи за шестимесячный период, который завершился 30 июня 2017 года, составили 41 107 баррелей нефтяного эквивалента в сутки.
- На объемы продажи и добычи повлияла одна неделя остановки во время технического обслуживания
- В настоящее время добыча на Чинаревском месторождении ведется на 44 скважинах, 23 нефтяных скважинах и 21 газоконденсатной.
- Строительство третьей Установки Подготовки Газа ("УПГЗ") продолжает выполняться в соответствии с прогнозом, и завершение строительства ожидается до конца 2017 года со стоимостью в 532 млн. долл. США.
- Подключение к трубопроводу КазТрансОйл (КТО) завершилось в июне 2017 года, со стоимостью меньше чем 7 млн. долл. США, что значительно сокращает расходы для транспортировки сырой нефти ( предыдущий прогноз был меньше 10 млн. долл. США)

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

*Первое полугодие 2017 года было стабильным для компании Nostrum. Добыча была стабильной и наши цены реализации были значительно выше чем наш внутренний прогноз на нефть в 45 долларов США. Мы поддерживали постоянный контроль над расходами, и удерживали их в соответствии с первым полугодием 2016 года, имея в то же самое время немного лучшие уровни добычи и объемы продаж. Кроме того, завершение подключения трубопровода КТО в июне 2017 года ниже бюджетной стоимости будет способствовать сокращению наших транспортных расходов для сырой нефти во втором полугодии 2017 года. Очень важен тот факт, что Компания добилась ключевой стратегической цели в июле месяце, повторно выйдя на рынок облигаций с новой эмиссией в 725 млн. долларов США сроком на 5 лет. Вырученные средства будут направлены на погашение 607 млн. долл. США существующих облигаций со сроком погашения в 2019 году, и отодвигает практически две третьих профиля сроков погашения задолженности Компании с 2019 на 2022 год. Снизив свой риск погашения, Компания Nostrum продолжает находится в хорошем положении для достижения своего следующего этапа развития. Я с нетерпением ожидаю ввод в эксплуатацию УПГЗ до конца этого года и создание добавочной стоимости, который этот проект принесет для наших акционеров, наряду с запланированным наращиванием программы бурения скважин в 2018 году.*

#### Другие новости

##### Ход развития проекта УПГЗ

Прогресс выполнения проекта строительства УПГЗ продолжается, и его завершение остается запланированным до конца 2017 года. Общий прогноз капитальных расходов остается на уровне в 532 млн. долл. США.

Денежные средства потраченные на УПГЗ ( без НДС)	По состоянию на 30 июня 2017 года
Расходы к настоящему времени	429 млн. долл. США
Расходы до завершения	55 млн. долл. США
Расходы после завершения	48 млн. долл. США



<b>Всего:</b>	532 млн. долл. США
---------------	--------------------

### **Значительные события после отчетного периода**

29 июня 2017 года Компания выпустила конкурсное предложение и истребование согласия для облигаций с преимущественным правом требования Компании Жаикмунай с процентной ставкой 6,375% и сроком погашения в феврале 2019 года и для облигаций с преимущественным правом требования с процентной ставкой 7,125% и сроком погашения в ноябре 2019 года ("Существующие облигации"). Руководство компании приняло участие в ряде встреч относительно облигаций с фиксированным доходом с мировыми инвесторами в течении двухнедельной выездной презентации после данного объявления.

31 июля 2017 года Компания объявила об окончательном успешном завершении тендера на 606,8 млн. долл. США существующих облигаций Компании Жаикмунай используя вырученные денежные средства от новой эмиссии облигаций на сумму в 725 млн. долл. США. Новая эмиссия имеет фактическую процентную ставку в 8,00% и не подлежит досрочному погашению на период в два года, со сроком действия пять лет, и сроком погашения в июле 2022 года. Новая эмиссия превысила запланированную сумму подписки в 1,5 раза и имела значительный спрос со стороны широкого круга институциональных инвесторов. Вырученные денежные средства от новой эмиссии будут использоваться для финансирования конкурсного предложения для Существующих акций, сборов и расходов, связанных с этой сделкой и общих корпоративных целей. Для получения более подробной информации, пожалуйста, посетителя раздел [Официальные новости](#).

### **Селекторное совещание**

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты первого полугодия 2017 года, и будет доступно для проведения сессии вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 29 августа 2017 года в 14.00 по британскому летнему времени.

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

[Загрузить: Презентация результатов за первое полугодие 2017 года](#)

[Загрузить: Промежуточный отчет руководства и проверенная финансовая отчетность за первое полугодие 2017 года.](#)

[Загрузить: Промежуточный отчет руководства и непроверенная финансовая отчетность за второй квартал 2017 года.](#)

### **Дополнительная информация**

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

### **Дополнительные вопросы**

Nostrum Oil & Gas PLC– Отдел отношений с инвесторами

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

[ir@noq.co.uk](mailto:ir@noq.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.

### **Первое полугодие 2017 года: Финансовые результаты компании Nostrum**

<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>1-е полугодие 2016 года</b>	<b>1-е полугодие 2017 года</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Выручка	163,5	210,0	46,5	28,4



ЕБИТДА	100,9	119,8	18,9	18,7
ЕБИТДА маржа	61,7%	57,0%	-	(4,7)

В млн. долл. США (если не указано иначе)	На конец 2016 года	Первое полугодие 2017 года:	Изменение	Изменение в %
Денежная позиция	101,1	97,5	(3,6)	(3,5)%
Чистая задолженность	857,9	864,3	6,4	0,7%

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

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за период составила 210,0 миллионов долларов США, увеличение на 28,4% по сравнению с тем же периодом прошлого года. ЕБИТДА составила 119,8 миллионов долларов США, а маржа ЕБИТДА 57,0%, чистый доход в размере 14,0 миллионов долларов США также зарегистрирован по сравнению с убытком в (55,7 млн. долл. США) за первое полугодие 2016 года.

### **Стоимость реализации**

Стоимость реализации составила 98,5 миллионов долларов США, увеличение по сравнению с показателем первого полугодия 2016 года в 94,5 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 97,5 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов (на конец 2016 года: 101,1 млн. долларов США). Чистая задолженность на конец периода составила 864,3 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 производением денежных расчетов на ежеквартальной основе. Никакие денежные средства не были получены по хеджированию за шестимесячный период, который закончился 30 июня 2017 года.

### **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2017 года было следующим:

Продукция	Объемы продаж в первом полугодии 2017 г.	Ассортимент продукции (%) в первом полугодии
-----------	------------------------------------------------	----------------------------------------------------



	(бнэ/д.)	2017 года
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	16 547	40
СУГ ( Сжиженный углеводородный газ)	4 949	12
Сухой газ	19 611	48
<b>Всего</b>	<b>41 107</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.
- Оценочная скважина на Ростошинском месторождении ожидает разрешение на сжигание попутного газа перед тем как могут начаться испытания, а также было подано заявление на продление лицензии на разведку для месторождения
- В настоящее время завершается строительство трех скважин, и строительство еще четырех скважин запланировано на второе полугодие. Из семи скважин в нашей программе бурения, по крайней мере две скважины будут оценочными и остальные скважины будут добывающими.

### **График объемов реализации**

- 2017: среднесуточные объемы продаж пересмотрены до 40 000 - 44 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Объемы продаж за весь год будут изменяться в зависимости от периода простоя, который требуется для подключения УПГЗ к УПГ1 и УПГ2 в течение четвертого квартала. После недавно проведенной детальной оценки этапа пуска в эксплуатацию, срок простоя в настоящее время оценивается в три недели в четвертом квартале 2017 года, но рассматриваются варианты сокращения этого срока
- 2018: 50 000 – 80 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019: 80 000 – 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

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