

Zhaikmunai LLP
30 марта 2016 года

Результаты за весь год, который закончился 31 декабря 2015 года

Уральск, 30 марта 2016 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 публикует годовые финансовые результаты компании Nostrum и Группы за двенадцать месяцев, которые закончились 31 декабря 2015 года, вместе с Годовым отчетом Nostrum за 2015 год.

Финансовые и производственные показатели Группы за 2015 год:

Финансовые показатели

- Выручка 449 млн. долл. США (2014: 782 млн. долл. США)
- EBITDA¹ 229 млн. долл. США (2014: 495 млн. долл. США)
- EBITDA¹ маржа 51%
- Остаток денежных средств² за период -166 млн. долл. США
- Отношение чистой задолженности к показателю EBITDA - 3,4x
- Приобретении хеджирования со сроком действия 24 месяца для 15 000 бнэ/сутки с ценой реализации опциона по 49,16 долларов США за баррель, с производением денежных расчетов на ежеквартальной основе.
- Целый год экспорта 75% нашего сухого газа по ценам деноминированным в доллары США.
- Сокращение операционных расходов на баррель с 5,0 долл. США в 2014 году до 4,3 долл. США в 2015 году, с существующим планом дальнейшего сокращения издержек в 2016 году.
- Учитывая стоимость обслуживания в течении следующих 24 месяцев для дополнительного займа, и тот факт, что компания Nostrum сейчас имеет полное финансирование для завершения строительства УПГЗ при любом сценарии цены на нефть, было принято решение не заключать соглашение по кредиту с банком ВТБ.
- Чистые убытки в 2015 году составили 95 млн. долларов США, в основном в результате расходов по отсроченному налогу на прибыль в сумме 101 млн. долл. США, который имеет отношение к обесцениванию Казахской Тенге по отношению к доллару США.

Операционные показатели

- Общий объем добычи в 2015 году -14,7 млн. бнэ
- Среднесуточный уровень добыча 2015 году составил 40 391 баррелей нефтяного эквивалента
- Восемь скважин было завершено на Чинаревском месторождении в течение 2015 года и началось бурение на первой оценочной скважине на Ростошинском месторождении, с завершением в 2016 году.
- Запасы категории 2P составляют 470 млн. бнэ по состоянию на 31 декабря Сокращение резервов вызвано в значительной степени из-за до падения цен на нефть и перехода на бурение скважин более низкой стоимостью в будущем. Любое восстановление цен на нефть приведет к пересмотру программы бурения скважин и восстановлению значительного объема резервов категории 2P, которые были удалены
- Платежи для УПГЗ теперь будут осуществляться поэтапно в течении 2016 и 2017 гг., для того, чтобы сохранить продолжительную денежную ликвидность при текущей низкой цене на нефть Поэтому завершение строительства УПГЗ ожидается в течении 2017 года.

Стратегические задачи на 2016 год:

- Устранили риск воздействия падения цен на нефть путем фиксации 15 000 баррелей нефти в день по цене в 49,16 долларов США до декабря 2017 года.
- Сохранить ликвидное положение в течении поэтапной оплаты УПГЗ и сокращенной программы бурения 2016 года для трех скважин, поддерживая уровень добычи сверх 40 000 бнэ/д.
- Текущая операционная рентабельность составляет 22 долл. США за баррель³ (2014: 29 долл. США за баррель), прогноз будет сокращаться в течение 2016 года до 19 долл. США за баррель в результате дальнейшего осуществления программы сокращения расходов

Фрэнк Монстрей, Председатель Совета директоров компании Nostrum Oil and Gas PLC, прокомментировал:

"2015 год был сложным годом для компании Nostrum, когда мы приспособивались к падающим ценам на нефть. Мы быстро отреагировали на сокращение расходов, и мы предприняли шаги для защиты финансовой стабильности Компании, и в то же самое время мы не отклонились от нашей стратегии удвоения производственных мощностей и достижения уровня добычи сверх 100 000 бнэ/д. в

ближайшем будущем. В 2016 году мы должны оставаться бдительными по сокращению расходов и обеспечить то, что каждый инвестированный нами доллар обеспечит будущую доходность для акционеров при новых низких ценах на нефть. В то время когда индустрия все еще приспосабливается к низким ценам на нефть, я верю, что в компании Nostrum мы добились быстрых решительных действий, которые смогут защитить наших акционеров при всех возможных сценариях цен на нефть. С этими прочными основами, я с нетерпением ожидаю завершения наших краткосрочных инициатив, и процветания компании Nostrum при любых сценариях цен на нефть в ближайшие годы."

Селекторное совещание

Руководство компании Nostrum будет доступно для проведения презентации по результатам за весь 2015 год компании Nostrum, и последующей сессии вопросов и ответов для аналитиков и инвесторов 30 марта 2015 года в 14.00 часов по британскому летнему времени.

Если вы хотите принять участие в этом селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку и следуйте инструкциям:

<http://emea.directeventreg.com/registration/59754445>

Загрузить документ: [Презентацию результатов за вес год](#)

Загрузить документ: [Консолидированные финансовые результаты Группы](#)

Загрузить документ: [Годовой отчет за 2015 год](#)

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

³ Денежные затраты включают в себя: Себестоимость реализованной продукции за минусом амортизации, расходов связанных с продажей и транспортировкой, выплаченного подоходного налога (поток денежных средств), выплаченной стоимости финансирования (поток денежных средств) и общих и административных расходов

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 (Rachel Pescod)

+44 203 740 7430

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

+ 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.

Отчет о текущей деятельности

Разбивка по продуктам

Разбивка по продукции за весь 2015 год была следующей:

ПРОДУКТЫ	Средний уровень добычи за весь 2015 г. (бнэ/сутки)	весь 2015 год Ассортимент продукции %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	16 877	42
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 323	11
Сухой газ	19 191	47
ИТОГО	40 391	100

Конечные пункты поставок продукции

Основными экспортными пунктами поставок компании Nostrum в 2015 г. были:

- Сырая нефть - НПЗ в Финляндии Neste Oil и SOCAR в Азербайджане
- Конденсат- Российский Черноморский порт Тамань
- СУГ- Черноморские порты на территории России
- Сухой газ - 75% на экспорт и 25% продается на внутреннем рынке

В настоящее время Компания не планирует менять эти экспортные конечные пункты поставки.

Бурение

Обзор бурения за 2015 год

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 21 нефтяной скважине и 18 газоконденсатных скважинах.
- Завершены работы на 8 скважинах, в соответствии с буровой программой на 2015 год

График бурения на 2016 год

- 3 добывающих скважины должны быть пробурены в 2016 году
- Завершение 1 оценочной скважины
- Универсальность увеличить скорость бурения быстро с наличием 3 буровых установок на месторождении
- Предполагается, что наши капитальные затраты на бурение в 2016 году будут менее 50 млн. долларов США, в том числе учитывая ремонтные работы для существующих скважин

График добычи

Основываясь на указанной выше текущей программе бурения, и с учетом нынешних цен на нефть, мы можем предоставить следующий прогноз добычи. Если цены на нефть изменяться существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом:

- 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

Ход развития проекта УПГЗ

Компания Nostrum продолжает добиваться стабильного прогресса при строительстве УПГЗ. После продолжительного падения цен на нефть, компания Nostrum приняла решение производить поэтапные платежи для УПГЗ в 2016 и 2017 гг. Окончание строительных работ будет в течении 2017 года. Поэтапные платежи не привлекут никаких дополнительных расходов для компании Nostrum и общий бюджет останется на уровне 500 млн. долларов США. Поэтапные платежи позволят продолжительное сохранение 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.

Денежные средства потраченные на УПГЗ (без НДС)	по состоянию на 31 декабря 2015 г.
Расходы к настоящему времени	256 миллионов долларов США
Расходы в 2016 г.	162 миллиона долларов США
Расходы в 2017 г.	80 миллионов долларов США

Политика хеджирования

Новое хеджирование для 15.000 бнэ/с было заключено 14 декабря 2015 года с ценой реализации опциона по 49.16 долларов США. 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

Обновление информации по запасам

	31 декабря 2014 года			31 декабря 2015 года		
	Чинарев - ское	3 лицензии	Итого	Чинарев - ское	3 лицензии	Итого
Доказанные	192	0	192	147	0	147
Вероятные	281	98	379	236	87	323
2P	473	98	571	383	87	470

Опубликованные резервы категории 2P сократились по сравнению с прошлым годом на 101 млн. бнэ до 470 млн. бнэ.

- 14,7 млн. бнэ добычи за год, который завершился 31 декабря 2015 года
- Более чем 70% сокращения произошло из-за падения цен на нефть. Это повлекло за собой изменение в типах скважин для будущего бурения в Бийско/Афонинском и Муллинском пластах от горизонтальных к наклонным скважинам. Это изменение типа скважины также связано со скважинами, которые планируется пробурить между между 2018 и 2021 годами. Они будут составной частью наращивания производства. С учетом предположения низких цен на нефть, компания Nostrum представила

консультанту по резервам программу бурения скважин, которая имеет более низкую стоимость, чем предполагалось ранее. Более низкая стоимость скважин и более высокий коэффициент успеха означают, что наклонные скважины обеспечат высокий доход при низких ценах на нефть. Недостаток заключается в том, что более низкая производительность наклонных скважин против горизонтальных скважин означает, что резервы снижаются на протяжении действия лицензионного периода. Устойчивое увеличение цен на нефть приведет к пересмотру типа скважин, которые мы будем бурить в будущем и таким образом восстановит резервы:

- Оставшееся сокращение резервов категории 2P произошло в результате перераспределения Западного Башкирского пласта и изменения в графике бурения на тройке месторождений из-за низкой цены на нефть

Сокращение резервов в основном вызвано падением цен на нефть и перехода к более консервативному подходу в бурении, которое мы будем использовать при таких ценах на нефть. Устойчивый подъем цен на нефть приведет к восстановлению резервов.

События после отчетного периода

Снижение экспортной пошлины произошло в первом квартале 2016 года, с 60 долл. США до 40 долл. США за тонну

Финансовый отчет и оперативные данные (все цифры в млн. долл. США если не указано иным образом):

	весь 2015 год	весь 2014 год	Изменение, весь 2014 год по отношению к всему 2015 году
Выручка	449	782	(43%)
ЕБИТДА ⁽¹⁾	229	495	(54%)
ЕБИТДА маржа	51%	63%	-
Чистые денежные средства, исп. в инвестиц. деятельности ⁽²⁾	245	305	(19%)
Денежные средства и их эквиваленты ⁽³⁾	166	375	(56)%
Чистая задолженность ⁽⁴⁾	786	545	31%
Чистый доход	(95)	146	н/м

Средняя цена сырой нефти марки Brent на которой основываются продажи Nostrum (долл. США/барр.)	54	100	(46%)
--	----	-----	-------

(1) 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.

(2) Термин МСФО, основанный на непрямом методе определения потока денежных средств

(3) Определяются как денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции.

(4) Определяются как совокупная задолженность минус денежные средства и их эквиваленты

Заявление Председателя - Фрэнк Монстрей

Наша концепция

Концепция развития компании Nostrum заключается в росте добычи сверх 100 000 бнэ/д., и создание базы запасов, которая бы позволила компании продолжать добычу на этом уровне на долгие годы в будущем. Меньше 24 месяцев осталось сейчас до реализации этой задачи, и завершение строительства нового газового завода ожидается в 2017 году. Наша цель по прежнему заключается в том, чтобы стать одной из ведущих независимых компаний, занимающихся разведкой и добычей на территории бывшего Советского Союза.

Компания Nostrum намерена осуществлять свою концепцию с помощью ясной стратегии, сочетающей органичное развитие и осторожно продуманное расширение за счет поглощения. Приоритетом компании остается, как и прежде, развитие и увеличение отдачи от инвестиций наиболее разумным и эффективным способом.

Устойчивые финансовые и операционные показатели

Компания Nostrum достигла уверенных показателей в 2015 году, со средним уровнем добычи в более чем 40 000 бнэ/д. в течении всего года. Падение цен на нефть означает то, что финансовые показатели Группы за год были не такими уверенными как в 2014 году, но с продолжением нашей программы сокращения затрат и увеличением поступлений выручки за газ по нашему новому экспортному контракту на 75% нашего газа, мы смогли сохранить устойчивый показатель маржи EBITDA на уровне более чем 50%. В этом году мы осуществили хороший прогресс по строительству нашего нового газового завода, и ожидаем завершение его строительства в следующем году. Это позволит нам удвоить наши производственные мощности до 100 000 бнэ/д. Я считаю, что компания Nostrum имеем уникальную возможность не только пережить текущее падение цен на нефть, но также и добиться успеха после того как мы закончим наш новый газоперерабатывающий завод.

Наше стремление к созданию одной из ведущих независимых компаний, которая занимается разведкой и добычей на территории бывшего СССР, по-прежнему остается решительным, и я верю, что текущая ситуация может предоставить нам возможности роста.

Универсальное финансовое положение

Мы продолжаем благоразумно управлять состоянием наших денежных средств, и закончили год с более чем 160 млн. долл. США на нашем балансе. Учитывая неустойчивую цену на нефть мы также предприняли меры по дальнейшей защите состояния ликвидности Компании. Новая сделка хеджирования была заключена для Компании на период 2016 и 2017 года, которая зафиксировала 15 000 баррелей нефти в день по цене в 49,16 долларов США. Стоимость нового хеджирования была полностью выплачена продажей предыдущего хеджирования. Кроме того, мы приняли решение осуществлять поэтапные оплаты для строительства нашего газоперерабатывающего завода в течение следующих 24 месяцев для того, чтобы они соответствовали денежным средствам, которые мы будем получать по сделке хеджирования. Это обеспечит то, что Компания сможет выполнять свой бизнес-план при любой цене на нефть в течение следующих 24 месяцев.

С ценами на нефть упавшими до приблизительно 30 долл. США и девальвацией Тенге в 2015 году, мы концентрируем наши усилия на дальнейшем сокращении операционных расходов как составной части нашей программы сокращения затрат. Учитывая низкие операционные расходы наших месторождений, мы можем продолжать генерировать положительное движение денежных средств даже при нынешних низких ценах на нефть. Хотя сокращение расходов и управление ликвидностью являются нашими задачами в краткосрочной перспективе, мы по-прежнему привержены увеличению капитализации путем строительства нашего нового газоперерабатывающего завода, будущего удвоения добычи и расширения нашей базы запасов.

Дивиденд в 2016 году

В результате падения цен на нефть в 2015 году, мы не предлагаем выплаты каких-либо дивидендов в 2016 году. Мы считаем, что в настоящем положении, поддержание краткосрочной ликвидности в дальнейшем принесет больше выгоды акционерам в долгосрочной перспективе. Очень тяжело принимать такое решение, так как мы установили традицию распределения небольшой части денежных средств среди акционеров. Тем не менее, Совет директоров считает, что сохранение денежных средств имеет первостепенное значение в это неопределенное время.

Стабильные уровни добычи

Финансовые показатели Компании основываются на результатах еще одного уверенного года эксплуатационных показателей. Добыча 40 391 бнэ/д. была ниже запланированного нами показателя из-за непредвиденного ремонта газопровода, по которому экспортируется газ. Если бы не этот период технического обслуживания, мы бы смогли выполнить наши запланированные показатели на год. Наряду с нашим новым хеджированием, этот стабильный уровень добычи и связанный с ним поток денежных средств, по-прежнему позволяет компании Nostrum финансировать в полном объеме наши инвестиции в дополнительную инфраструктуру, для того, чтобы удвоить наш уровень добычи.

Создание базы активов расположенных на множественных месторождениях

Компания Nostrum приступила к программе оценки на трех дополнительных лицензионных участках, приобретенных в 2013 году, которые по оценке Ryder Scott содержат 87 млн. баррелей нефтяного эквивалента. Мы использовали тот же самый подход к нашим дополнительным месторождениям, который мы применяли к Чинаревскому месторождению. Первым шагом является полный объем исследований в области геологии, с целью снизить риск программы разработки насколько это возможно. Мы провели новую сейсморазведку 3-D на каждом месторождении и уже закончили ее интерпретацию, что позволило нам лучше понять места расположения первых оценочных скважин. Мы начали бурение первой оценочной скважины на самом крупном, Ростошинском месторождении, в 2015 году и первоначальные результаты выглядят очень многообещающими. Мы ожидаем разработки этих месторождений и начала добычи продукции на них, чтобы использовать наше инфраструктурное развитие.

Управление и Совет директоров

Совет директоров понимает важность обеспечения эффективного и четкого руководства и управления по всем вопросам, касающимся корпоративного управления, и придает большое значение достижению высоких стандартов управления для укрепления надлежащего ведения бизнеса Группы и крепкой этической культуры. Принимая это во внимание, я очень рад тому, как Компания справилась в течении первого полного года после повышенных нормативных обязательств, возложенными на нее в результате допуска Компании в сегмент премиального листинга Официального списка Управления по финансовому регулированию и надзору и к торговле на главном рынке ценных бумаг Лондонской фондовой биржи в июне 2014 года. Я считаю, что Компания справилась с этим преобразованием очень хорошо. В течение 2015 года Совет директоров продолжал работать в тесном контакте с руководством, с целью поддержания высоких стандартов корпоративного управления и обеспечения соответствия Компании

правилам возложенных Управлением по финансовому регулированию и надзору и соответствующим руководствам Кодекса корпоративного управления Великобритании.

Наша приверженность корпоративной ответственности

Компания Nostrum стремится вести ответственный и прозрачный бизнес. Наша концепция корпоративной ответственности распространяется на наше отношение ко всем, кто каким-либо образом задействован в нашей работе: акционерам, сотрудникам, подрядчикам, местным сообществам, правительствами стран, в которых мы работаем, а также к окружающей нас среде. Стратегия компании Nostrum по корпоративной ответственности уделяет основное внимание на три основные области: люди, планета, и прибыль - и включает в себя следующие инициативы:

Первостепенной задачей компании Nostrum является донесение своей концепции до различных заинтересованных сторон и сделать акцент на наших строгих правилах корпоративного управления и деловой этике.

Nostrum следит и отчитывается о благосостоянии своих сотрудников, мерах по охране труда и технике безопасности на производстве, особенностях рабочей среды и общих преимуществах. Nostrum также отчитывается о своем непосредственном участии в жизни сообщества посредством программ поддержки социальной инфраструктуры, спонсорством и благотворительностью; и

Nostrum тщательно управляет техногенной нагрузкой, которую деятельность нашего предприятия оказывает на окружающую среду, и полностью соблюдает все соответствующие законодательные нормы. Помимо этого Компания по своей собственной инициативе предпочитает для своих экологических задач максимально высокие планки и обеспечивает четкое соблюдение всех требований и мониторинга прогресса.

Мы считаем, что в 2015 году действия компании Nostrum были благоприятными для множества заинтересованных сторон, в том числе инвесторов, деловых партнеров, контрольно-надзорных органов, сотрудников, клиентов, местных сообществ, окружающей среды и общества в целом.

Наш персонал

Развитие и успех компании Nostrum основан на качестве и преданности наших сотрудников, и мы считаем, что у нас сложился отличный коллектив который может выполнить нашу стратегию даже не смотря на снижение цен на нефть. Наше количество сотрудников во всем мире теперь составляет более 1 000 человек. Мы по-прежнему привержены

делу развития местных кадров, и 98% трудоустроенных на наших предприятиях в Казахстане являются гражданами Казахстана, по состоянию на конец 2015 года. Мы будем продолжать развивать наши процедуры и политики в области занятости в целях обеспечения того, чтобы мы смогли привлекать и удерживать лучших специалистов. В то же время мы внедряем программу сокращения расходов для того, чтобы приспособиться к новым низким ценам на нефть, что обеспечит отсутствие ненужных расходов в 2016 году.

Будущее

2015 год был сложным годом для компании Nostrum, когда мы приспособивались к падающим ценам на нефть. Мы быстро отреагировали на сокращение расходов, и мы предприняли шаги для защиты финансовой стабильности Компании, и в то же самое время мы не отклонились от нашей стратегии удвоения производственных мощностей и достижения уровня добычи сверх 100 000 бнэ/д. в ближайшем будущем. В 2016 году мы должны оставаться бдительными по сокращению расходов и обеспечить то, что каждый инвестированный нами доллар обеспечит будущую доходность для акционеров при новых низких ценах на нефть. В то время когда индустрия все еще приспособивается к низким ценам на нефть, я верю, что в компании Nostrum мы добились быстрых решительных действий, которые смогут защитить наших акционеров при всех возможных сценариях цен на нефть. С этими прочными основами, я с нетерпением ожидаю завершения наших краткосрочных инициатив, и процветания компании Nostrum при любых сценариях цен на нефть в ближайшие годы.

Фрэнк Монстрей

Председатель

Заявление Генерального директора -Кай-Уве Кесселя

"В течение 2015 года мы обеспечили компании Nostrum финансовую безопасность для того, чтобы выдержат любое падение цен на нефть в течение следующих 24 месяцев, и завершить все свои обязательные капитальные расходы без необходимости дополнительного финансирования".

Наши достижения в 2015 году

2015 год был стабильным с точки зрения развития производства. В этом году ГПЗ продолжал работать на полную мощность, а поставка полного набора углеводородных продуктов производилась различным клиентам и в различные пункты назначения за пределами Казахстана. Мы пострадали в результате неожиданного простоя в октябре из-за непредвиденных ремонтных работ на газопроводе, по которому мы

экспортируем наш газ. За исключением этого простоя уровень добычи был стабильным. В настоящее время компания Nostrum перешла на второй этап своего развития, который подразумевает строительство и ввод в эксплуатацию нового ГПЗ. Также данный этап включает варьлируемую программу бурения для того, чтобы постепенно повысить производительность завода в самое короткое время.

Результаты нашей деятельности в отношении трех основных задач Компании в 2015 году были следующими:

1. Обеспечение стабильного финансового положения Компании:

Финансовое положение Компании по-прежнему остается стабильным, несмотря на неблагоприятные условия цены на нефть. Мы завершили год с более чем 160 млн. долл. США денежных средств на нашем балансе. Учитывая опасность падения цен на нефть, мы обеспечили компании Nostrum финансовую безопасность для того, чтобы выдержат любое падение цен на нефть в течение следующих 24 месяцев, и завершить все свои обязательные капитальные расходы без необходимости дополнительного финансирования.

2. Обеспечить выполнение строительства нового ГПЗ в срок в течении 2016 года.

Существенные шаги были предприняты в строительстве нашей следующей УПГ, что позволит нам удвоить объемы добычи в середине 2017 года. Мы израсходовали уже более 250 млн. долл. США, и ожидаем, что общая стоимость будет ниже 500 млн. долл. США. Из-за падения цены на нефть мы решили в 2015 году производить поэтапно оставшиеся платежи для УПГЗ в течении 2016 и 2017 гг. Это означает, что запланированная дата завершения строительства была перенесена на 2017 год, так как она позволяет нам сохранить ликвидность Компании и совпадать с графиком платежей хеджирования который мы установили. Таким образом, поэтапная оплата по УПГЗ, позволит Компании оставаться финансируемой в полном объеме в течение следующих 24 месяцев, во время завершения строительства газового завода.

3. Оптимизировать программу буровых работ для обеспечения того, чтобы мы могли удовлетворить потребности УПГЗ как можно быстрее, в то же время не подвергая опасности финансовое положение Компании:

Мы пристально следили за графиком бурения в течение 2015 года, для обеспечения поддержания баланса с падающими ценами на нефть и соответствующим сокращением в операционном потоке денежных средств. Мы сократили количество буровых установок на Чинаревском месторождении во второй половине 2015 года до одной установки, и

увеличили их количество до трех установок в начале 2015 года. Мы постоянно анализируем и настраиваем программу бурения скважин для оптимизации текущих капитальных затрат на бурение, а также максимального увеличения скорости наращивания мощностей как только будет завершено строительство УПГЗ. Основной движущей силой для скорости наращивания мощностей является цена на нефть в течение 2017 года. Цена на нефть будет диктовать то, сколько дополнительных скважин мы можем пробурить сверх нашего базового сценария по поддержанию уровня добычи в течение 2017 года.

Уверенные уровни добычи

Чинаревское месторождение сейчас имеет стабильную производственную мощность, и все объекты работают слажено. Компания Nostrum ожидает общий среднесуточный объем добычи по крайней мере в 40 000 бнэ/д. в 2016 и 2017 гг. Вся продукция — сырая нефть, стабилизированный конденсат, СУГ и сухой газ - продаются на мировом рынке по максимально выгодным ценам, и вся наша деятельность осуществляется на стабильном уровне. Мы ориентируемся на удвоение производственных мощностей в течение 2017 года.

Будущая программа бурения на Чинаревском месторождении

В 2015 году мы завершили восемь скважин, в соответствии с тем количеством, которое мы запланировали завершить в начале года. Наша программа бурения скважин всегда была спроектирована таким образом, чтобы иметь возможность варьироваться, и падение цен на нефть привело к сокращению предлагаемого графика бурения на 2016 год, так как мы пробуем только три добывающие скважины и одну оценочную скважину на Чинаревском месторождении, дополнительно к завершению оценочной скважины на Ростошинском месторождении. Наша текущая программа бурения скважин позволяет нам поддерживать производство сверх 40 000 бнэ/д. без ущерба для нашей ликвидности. Мы планируем увеличить бурение по мере приближения к завершению строительства ГПЗЗ в 2017 году, с тем чтобы мы могли начать наращивание добычи по мере увеличения наших производственных мощностей. Скорость наращивания мощностей будет зависеть от цен на нефть. Чем выше будет цена на нефть- тем быстрее будет наращивание мощностей.

Строительство второго ГПЗ

В течении 2015 года мы предприняли существенные шаги в направлении строительства нашего нового ГПЗ. Обоснованием ГПЗ является то, что это ускорит монетизацию запасов благодаря увеличению объема переработки ГПЗ на 2,5 млрд. куб. м. сырого газа в год, при этом общий объем переработки составит 4,2 млрд. куб. м. сырого газа в год. Более 250 млн. долл. США уже были инвестированы в строительство завода. Мы пересмотрели плановую дату завершения его строительства на 2017

год, так как мы решили осуществлять поэтапные оплаты для строительства, которые бы совпадали с поступлениями по нашим позициям хеджирования, которые защищают нас от нынешних низких цен на нефть. Мы сейчас выполняем работы по завершению строительству ГПЗ в срок, в течении 2017 года, и в рамках бюджета менее чем 500 млн. долл. США.

Наращивание дополнительных запасов

В результате падения цен на нефть мы наблюдали снижение в объемах доказанных и вероятных запасов, сверх объемов, которые были добыты в 2015 году. Я уверен, что мы сможем добыть эти запасы при более высокой цене на нефть, так как месторождение остается в хорошем состоянии и нефтяные залежи остаются в целом без изменений. Поэтому я оптимистично отношусь к тому, что любое улучшение цены на нефть сможет увеличить запасы категории 2P без необходимости проведения дополнительных разведывательных работ на Чинаревском месторождении.

План разработки компании Nostrum также предполагает поддержание долгосрочного потенциала добычи за пределами Чинаревского месторождения. Эта цель является той основой, на которой основывается стратегия слияний и поглощения компании Nostrum. Подтверждением этому является приобретение в 2013 году дополнительного права пользования недрами трех смежных нефтегазовых месторождений — Ростошинского, Дарьинского и Южно-Гремячинского, расположенных в непосредственной близости от Чинаревского месторождения. Основываясь на аналитических данных отчета Ryder Scott, три этих месторождения могут добавить до 87 млн. запасов категории 2P. Компания Nostrum ожидает завершения первой скважины на Ростошинском месторождении в течение 2016 года.

В силу своего размера, стадии развития и динамики объемов добычи, компания Nostrum приобрела высокий авторитет как на местном, так и на международном уровне. В результате этого, компания регулярно следит за дополнительными возможностями слияний и поглощения. Стратегия компании также предполагает прагматичный и взвешенный подход к рассмотрению подобных возможностей. Основное внимание компании Nostrum по-прежнему направлено на северо-западный Казахстан, где она уже хорошо изучила территории и успешно осуществляет свою деятельность.

Основные приоритетные задачи на 2016 год

Наши четыре основные задачи, которые Компании необходимо выполнить для того, чтобы продолжить дальнейшую реализацию нашей стратегии, являются следующими:

1. Обеспечение стабильного финансового положения Компании
2. Обеспечить выполнение строительства следующего ГПЗ в срок для завершения в течении 2017 года.
3. Оптимизировать программу буровых работ для обеспечения того, чтобы мы могли удовлетворить потребности УПГЗ как можно быстрее, в то же время не подвергая опасности финансовое положение Компании
4. Осуществление программы сокращения затрат

Я верю, что эти цели, при их успешном достижении, станут основой обеспечения роста акционерной стоимости в будущем. Мы продемонстрировали в прошлом, что мы можем достичь все эти цели, и поэтому я уверен что в 2016 году, мы занимаем выгодное положение для достижения наших целей. Я верю, что мы занимаем выгодное положение для успешного выполнения следующего этапа развития инфраструктуры, и можем, в тоже время, обеспечить максимальное увеличение стоимости наших перерабатывающих мощностей путем добавления запасов в ближайшие годы.

Кай-Уве Кессель

Главный исполнительный директор

Результаты операционной деятельности за годы, завершившиеся 31 декабря 2015 года и 2014 года

В следующей таблице приведены промежуточные статьи отчета о прибылях и убытках Группы за годы, завершившиеся 31 декабря 2015 года и 2014 года, в долларах США и в процентах от объемов выручки.

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	% от объемов выручки	2014	% от объемов выручки
Выручка	448 902	100,0%	781 878	100,0%
Себестоимость	(186 567)	41,6%	(221 921)	28,4%
Валовая прибыль	262 335	58,4%	559 957	71,6%
Общие и административные расходы	(49 309)	11,0%	(54 878)	7,0%
Расходы на реализацию и транспортировку	(92 970)	20,7%	(122 254)	15,6%
Затраты на финансирование	(45 998)	10,2%	(61 939)	7,9%
Финансовые расходы - реорганизация	(1 053)	0,2%	(29 572)	3,8%
План наделения сотрудников акциями по льготной цене. Корректировка справедливой стоимости	2 165	0,5%	3 092	0,4%
Чистые убытки от курсовой разницы	(21 200)	4,7%	(4 235)	0,5%
Прибыль по производным финансовым инструментам	37 055	8,3%	60 301	7,7%
Доход от процентов	515	0,1%	986	0,1%
Прочая прибыль	11 296	2,5%	10 086	1,3%
Прочие расходы	(30 560)	6,8%	(49 844)	6,4%
Прибыль до налога на прибыль	72 276	16,1%	311 700	39,9%
Расходы по налогу на прибыль	(166 641)	37,1%	(165 275)	21,1%
(Убыток)/прибыль за год	(94 365)	21,0%	146 425	18,7%

Валютная курсовая разница	(456)	0,1%	-	0%
Прочая совокупная прибыль	(456)	0,1%	-	0%
Итого совокупный (убыток)/доход за год	(94 821)	21,1%	146 425	18,7%

Общее примечание

За год, который завершился 31 декабря 2015 года ("отчетный период"), реализованная прибыль Группы сократилась на сумму в 241,2 млн. долл. США до убытка в 94,8 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 146,4 млн. долл. США), что в основном было вызвано сокращением выручки Группы.

Выручка

Выручка Группы снизилась на 42,6% до 448,9 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 781,9 миллионов долларов США). В основном это можно объяснить снижением средней цены на нефть марки Brent с 99,7 долл. США/баррель в 2014 году, до 53,6 долл. США /баррель в среднем в течении отчетного периода. Цена на всю продукцию Группы (т.е. на сырую нефть, конденсат и СУГ) прямо или косвенно определяется ценой на нефть марки Brent.

Выручка от продаж трем самым крупным клиентам Группы составила 141,4 млн. долл. США, 105,0 млн. долл. США и 86,0 млн. долл. США соответственно (за полный финансовый 2014 год: 321,8 млн. долл. США, 124,8 млн. долл. США и 77,0 млн. долл. США).

Выручка Группы с разбивкой по продукции и объемам продаж за отчетный период и за полный финансовый 2014 год представлена ниже:

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Нефть и газоконденсат	297 777	620 164	(322 387)	(52,0)%
Газ и СУГ	151 125	161 714	(10 589)	(6,5)%
Общая выручка	448 902	781 878	(332 976)	(42,6)%
Объемы реализации (бнэ)	14 080 339	16 205 641	(2 125 302)	(13,1)%
Средняя цена сырой нефти марки Brent (долл. США/барр.)	53,6	99,7		

В следующей таблице приводится разбивка выручки Группы по продажам на экспорт/внутренний рынок за отчетный период и за полный финансовый 2014 год:

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Выручка от экспортных продаж	426 764	676 064	(249 300)	(36,9)%
Выручка от продаж на внутреннем рынке	22 138	105 814	(83 676)	(79,1)%
Итого	448 902	781 878	(332 976)	(42,6)%

Себестоимость

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Износ, истощение и амортизация	107 678	110 460	(2 782)	(2,5)%
Ремонт, обслуживание и прочие услуги	26 557	35 818	(9 261)	(25,9)%
Заработная плата и соответствующие налоги	18 682	21 560	(2 878)	(13,3)%
Роялти	14 364	24 330	(9 966)	(41,0)%
Материалы и запасы	7 838	10 929	(3 091)	(28,3)%
Затраты на капитальный ремонт скважин	5 182	6 296	(1 114)	(17,7)%

Прочие транспортные услуги	3 049	2 929	120	4,1%
Доля прибыли Правительства	1 880	4 594	(2 714)	(59,1)%
Налог на загрязнение окружающей среды	1 391	1 098	293	26,7%
Изменение уровня запасов	(3 613)	376	(3 989)	(1060,9)%
Прочее	3 559	3 531	28	0,8%
Итого	186 567	221 921	(35 354)	(15,9)%

Себестоимость продаж сократилась на 15,9% до 186,6 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 221,9 млн. долл. США). Сокращение объясняется главным образом изменениями в роялти, ремонте, техническом обслуживании и других услугах и износе, истощении амортизации, указанной ниже. На основе бнэ., себестоимость продаж слегка сократилась на 1,0 долл. США или 7,6% до 12,7 долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 13,7 долл. США) и чистая себестоимость продаж за вычетом амортизации за бнэ. сократилась на 1,5 долл. США, или 22,2% до 5,4 (за полный финансовый 2014 год: 6,9 долл. США).

Износ, истощение и амортизация за отчетный период, соответствует предыдущему году. Износ рассчитывается в единицах метода добычи. Тот факт, что износ меньше в отчетном периоде в сравнении с полным финансовым 2014 годом, является следствием соотношения между объемом добычи и снижением доказанных разработанных запасов в отчетном периоде при сравнении с предыдущим годом.

Ремонт, техническое обслуживание и другие услуги сократились на 25,9% до 26,6 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 35,8 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.

Роялти, которые рассчитываются на основе добычи и рыночных цен на различные продукты, уменьшилось на 41,0% до 14,4 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 24,3 млн. долл. США). Это сокращение следует за снижением выручки за проданные продукты.

Расходы на материалы и предметы снабжения сократились на 28,3% до 7,8 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 10,9 млн. долл. США). Это сокращение произошло в результате снижения потребности в запасных частях и других материалов на ремонт и техническое обслуживание объектов, особенно для ГПЗ и скважин.

Расходы на капитальный ремонт скважин уменьшились на 17,7% до 5,2 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 6,3 млн. долл. США). Данное сокращение произошло из-за изменения программы бурения и капитального ремонта скважин.

Расходы правительственной доли прибыли сократились на 2,7 млн. долл. США до 1,9 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 4,6 млн. долл. США). Это сокращение следует за снижением выручки за проданные продукты.

Общие и административные расходы

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Заработная плата и соответствующие налоги	16 636	15 668	968	6,2%
Профессиональные услуги	13 997	19 776	(5 779)	-29,2%
Командировки	6 091	4 786	1 305	27,3%
Обучение	3 110	2 535	575	22,7%
Платежи по страхованию	1 715	1 768	(53)	-3,0%
Износ и амортизация	1 673	1 409	264	18,7%
Спонсорство	1 314	1 826	(512)	-28,0%
Платежи по аренде	1 012	895	117	13,1%
Связь	766	1 195	(429)	-35,9%

Материалы и запасы	635	626	9	1,4%
Банковские сборы	607	813	(206)	-25,3%
Прочие налоги	339	1 006	(667)	-66,3%
Социальная программа	302	300	2	0,7%
Услуги менеджмента		605	(605)	-100,0%
Прочее	1 112	1 670	(558)	-33,4%
Итого	49 309	54 878	(5 569)	-10,1%

Общие и административные расходы сократились на 10,1% до 49,3 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 54,9 млн. долл. США). В первую очередь это произошло из-за снижения расходов на профессиональные услуги, в частности на аудит, юридические услуги и другие консультативные расходы, которые компенсировались увеличением расходов на выплату заработной платы и связанных с ней налогов, вызванных частично соглашением от 19 мая 2014 года по приобретению Nostrum Services BVBA (прежнее название Prolag BVBA) и Nostrum Services Central Asia LLP (прежнее название Amersham Oil LLP), что привело к устранению управленческих расходов между компаниями, сокращением консультационных расходов и признанием этих расходов в качестве заработной платы и связанных с ней налогов.

Расходы на реализацию и транспортировку

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Затраты на транспортировку	45 071	54 878	(9 807)	(17,9)%
Затраты на погрузку и хранение	41 229	56 351	(15 122)	(26,8)%
Заработная плата и соответствующие налоги	1 901	2 211	(310)	(14,0)%
Услуги менеджмента	159	183	(24)	(13,1)%
Прочее	4 610	8 631	(4 021)	(46,6)%
Итого	92 970	122 254	(29 284)	(24,0)%

Расходы на продажу и транспортировку сократились на 24,0% до 93,0 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 122,3 млн. долл. США) в результате сочетания низких объемов продаж жидкой углеводородной продукции за отчетный период, низкими железнодорожными тарифами и компенсацией низкой стоимостью лизинга железнодорожных цистерн, тем не менее, были понесены транспортные расходы в отношении продаж газа на экспорт за отчетный период по новому торговому контракту.

Затраты на финансирование

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Затраты по процентам по займам	44 670	60 825	(16 155)	(26,6)%
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования по выплатам Правительству Казахстана	902	917	(15)	(1,6)%
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования по обязательствам по ликвидации и условию восстановления участков	426	197	229	116,2%
Итого	45 998	61 939	(15 941)	(25,7)%

Расходы на финансирование сократились на 25,7% до 46,0 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 61,9 миллионов долларов США). Эти расходы были выше в первом полугодии 2014 года в первую очередь из-за затрат на ранний выкуп облигаций 2010 года выпуска и амортизацией остатка расходов по сделке, понесенных на выпуске этих облигаций.

Финансовые расходы - реорганизация

"Финансовые расходы - реорганизации" представляют собой расходы, связанные с представлением Nostrum Oil & Gas PLC в качестве новой холдинговой компании Группы и соответствующую реорганизацию, которая произошла в июне 2014 года.

Прочее

Курсовые убытки составили 21,2 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 4,2 млн. долл. США). Большие убытки в 2015 году можно объяснить тем фактом, что 20 августа 2015 года Тенге обесценилась по отношению к доллару США и другим основным валютам из-за решения Казахстана отпустить Тенге в свободное плавание, что привело к 23% падению стоимости Тенге до рекордного показателя 257,21 Тенге за 1 доллар США. По состоянию на 31 декабря 2015 года, курс обмена составлял 340,6 Тенге за 1 доллар США. Поскольку Группа имела стоимость чистых активов на счетах в Тенге в этот период времени, девальвация Тенге привела к значительным курсовым убыткам признанным в отчетном периоде.

Прибыль по деривационным финансовым инструментам составила 37,1 млн. долл. США за отчетный период. Движение в справедливой стоимости деривационных финансовых инструментов раскрывается в Примечании 29 консолидированной финансовой отчетности.

Другие расходы незначительно сократились на 38,7% до 30,6 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 49,8 млн. долл. США) в основном из-за низкой экспортной таможенной пошлины, компенсацией за газ для социальных нужд и начисленных расходов по договору о недропользовании.

Подоходный налог увеличился на 0,8% до 166,6 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 165,3 млн. долл. США). Увеличение расходов по подоходному налогу в основном было вызвано низкой налогооблагаемой прибылью, компенсированной дополнительными отложенными налоговыми расходами из-за уменьшения налоговой базы под воздействием изменений курсовой разницы.

Ликвидность и капитальные ресурсы

В течение рассматриваемого периода основными источниками финансирования Nostrum были денежные средства от операционной деятельности и средства, полученные по Облигациям 2012 г. и Облигациям 2014 г. выпуска. Требования к ликвидности связаны в основном с выполнением обязательств обслуживания текущего долга (по Облигациям 2012 г. и Облигациям 2014 г.) и финансированием капитальных расходов и требованиями наличия оборотного капитала.

Движение денежных средств

Ниже в таблице представлены данные по консолидированному движению денежных средств и убыткам Группы за отчетный период и полный финансовый 2014 год:

<i>в тыс.долл. США</i>	2015	2014
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	375 443	184 914
Движение чистых денежных средств от операционной деятельности	153 257	349 122
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(245 317)	(304 549)
Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	(115 864)	147 462
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(1 959)	(1 506)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	165 560	375 443

Движение чистых денежных средств от операционной деятельности

Чистый денежный поток от операционной деятельности составил 153,3 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 349,1 млн. долл. США) и преимущественно было обусловлено следующими факторами:

- наличием прибыли до уплаты подоходного налога за отчетный период в сумме 72,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 311,7 млн. долл. США), с корректировкой на безналичные затраты на износ, истощение и амортизацию составляет 109,4 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 111,9 млн. долл. США), расходов на финансирование в размере 46,0 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 61,9 млн. долл. США), и прибыли по деривационным финансовым инструментам 37,1 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 60,3 миллионов долларов США).
- изменением оборотного капитала на 9,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год : 19,5 млн. долл. США), в основном из-за увеличения дебиторской задолженности на 1,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: сокращение на 36,5 млн. долл. США), сокращение авансовых выплат и прочих текущих активов на 12,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: увеличение на 7,7 млн. долл. США), сокращение торговой кредиторской задолженности на 7,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год : сокращение на 5,6 млн. долл. США) и сокращение других краткосрочных пассивов на 2,1 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год : увеличение на 0,3 млн. долл. США).
- уплатой подоходного налога в размере 41,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 118,2 млн. долл. США).

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Значительная доля денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности, относится к программе бурения и к строительству третьей установки для ГПЗ.

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности за отчетный период составили 245,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 304,5 млн. долл. США) главным образом в результате затрат связанных с бурением новых скважин на 58,7 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 126,8 млн. долл. США), расходы, связанные с третьей установкой ГПЗ составили 112,4 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 142,8 млн. долл. США), расходы, связанные с Ростошинским, Дарьинским и Южно-Гремячинским месторождениями составили 7,6 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 10,4 млн. долл. США), и размещением банковских депозитов на 17,5 млн. долл. США, что частично было компенсировано погашением денежных депозитов на сумму в 42,0 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: погашение 55,0 млн. долл. США и размещение банковских депозитов на сумму в 25,0 млн. долл. США).

Чистые денежные средства / (использованные в) полученные от финансовой деятельности

Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности в течение отчетного периода составили 115,9 млн. долл. США, и в основном состояли из оплаты на 49,1 млн. долл. США дивидендов и финансовых расходов уплаченных по Облигациям Группы 2012 и 2014 года выпуска. Чистые денежные средства полученные от финансовой деятельности в течении полного финансового 2014 года составили 147,5 млн. долл. США, обусловленные в первую очередь выпуском Облигаций 2014 г. на сумму в размере 400,0 млн. долл. США, компенсированную досрочным погашением Облигаций 2010 года выпуска в размере 92,5 млн. долл. США, выплатой дивидендов на сумму в 64,6 млн. долл. США и финансовых расходов уплаченных по Облигациям Группы 2010, 2012 и 2014 года выпуска.

Обязательства

Риск ликвидности это риск, заключающийся в том, что Группа встретится с трудностями привлечения средств для выполнения обязательств, связанных с ее финансовыми обязательствами. Требования ликвидности контролируются на регулярной основе, и руководство пытается обеспечить наличие достаточных финансовых активов для выполнения обязательств по мере их возникновения. Таблица приведенная ниже, дает в кратком виде сроки исполнения финансовых обязательств Группы на 31 декабря 2015 года на основании контрактных недисконтированных платежей:

	По требованию	Менее 3-х месяцев	3 -12 месяцев	1-5 лет	более 5 лет	Итого
Заемные средства	–	12 750	52 650	1 156 200	–	1 221 600
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	37 934	–	3 529	–	–	41 463
Прочие текущие финансовые обязательства	17 554	–	–	–	–	17 554
Доля Правительства Казахстана	–	258	773	4 124	10 309	15 464
Итого	55 488	13 008	56 952	1 160 324	10 309	1 296 081

Инвестиционные обязательства

В течении отчетного периода, денежные средства компании Nostrum использованные в капитальных затратах на покупку основных средств (без НДС) составили примерно 256,1 млн. долл. США (за полный финансовый 2014 год: 325,5 млн. долл. США). Это отражает расходы на бурение, разработку проектов инфраструктуры для месторождений, затраты на разработку установки переработки нефти и газоперерабатывающий завод.

Бурение

Расходы на бурение составили 58,7 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2014 год: 126,8 млн. долл. США).

Установка подготовки газа

После успешного завершения строительства первой фазы ГПЗ, состоящей из двух установок, Группа строит третью установку. Строительство УПГЗ является важным для достижения стратегической цели Группы по увеличению эксплуатационной мощности и добычи жидких углеводородов. По оценкам руководства на основе профиля добычи, как доказанных, так и возможных запасов, содержащихся в отчете компании Ryder Scott за 2015 год, и предполагая успешное завершение строительства ГПЗ в 2017 году, ежегодный уровень добычи Компании увеличиться больше чем в два раза по сравнению с годовым уровнем добычи 2015 года (средний показатель 40 391 бнэ/д. в 2015 году) к концу 2018 года.

Общая стоимость строительства УПГЗ оценивается в не более чем 500 млн. долл. США, из которых 250 млн. долл. США уже были израсходованы на конец отчетного периода.

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)

Бруно Г. Меер (Bruno G. Meere)

Рэйчел Пескод (Rachel Pescod)

+44 203 740 7430

ir@nog.co.uk

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон (David Simonson)

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

+ 7 (727) 203 740 37

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.