

Zhaikmunai LLP
28 марта 2017 года

Результаты за весь год, который закончился 31 декабря 2016 года

Уральск, 28 марта 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 публикует годовые финансовые результаты Компании Nostrum и Группы за двенадцать месяцев, которые закончились 31 декабря 2016 года, вместе с своим Годовым отчетом за 2016 год.

Финансовые и производственные показатели Группы за 2016 год:

Финансовые

- Выручка 348 млн. долл. США (2015: 448,9 млн. долл. США)
- EBITDA¹ 194,3 млн. долл. США (2015: 229,4 млн. долл. США) EBITDA¹ маржа 56,0% (2015: 51,1%)
- Чистый доход 81,9 млн. долл. США (2015: 94,4 млн. долл. США)
- Чистые операционные потоки денежных средств 206,5 млн. долл. США (2015: 153,3 млн. долл. США)
- Остаток денежных средств на конец периода² 101,1 млн. долл. США (2015: 165,6 млн. долл. США)
- Чистая задолженность 857,9 млн. долл. США (2015: 789,9 млн. долл. США); Коэффициент отношения чистой задолженности к показателю EBITDA - 4,4x (2015: 3,4x)
- Получены оплаты в сумме более 27 млн. долл. США в течение года, по договору хеджирования Компании для 15 000 бнэ/д. с ценой реализации по 49,16 долл. США за баррель.
- Сокращение операционных расходов на 14% до 3,7 долл. США за баррель в 2016 году, с 4,3 долл. США за баррель в 2015 году
- Сокращение расходов транспортировки на 19% до 5,1 долл. США за баррель в 2016 году, с 6,3 долл. США за баррель в 2015 году

Операционные

- Общий объем добычи в 2016 году составил 14,8 млн. бнэ; среднесуточный уровень добычи составил 40 351 баррелей нефтяного эквивалента в сутки (2015; 40 391)
 - Программа бурения скважин для всего 2016 года была завершена до конца 3-го квартала, и три добывающих скважины были введены в эксплуатацию в 4 квартале
-

- Строительство третьей Установки Подготовки Газа ("УПГЗ") продолжает выполняться в рамках руководства бюджета и с завершением строительства в течении 2-го квартала 2017 года
- Завершение подключения к трубопроводу КазТрансОйл ("КТО") выполняется по графику с пуском в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года, что даст нам значительное сокращения расходов для транспортировки сырой нефти на сумму менее 10 млн. долл. США
- В 2017 году планируется бурение семи скважин на Чинаревском месторождении, включая одну разведочную скважину
- Подтверждение материальных запасов категории 2P в 466 млн. бнэ по состоянию на 1 января 2017 года, после независимого аудита запасов компанией Ryder Scott (97% коэффициент восполнения запасов категории 1P)
- Идентификация материальных условных запасов в 118 миллионов баррелей жидких углеводородов и 622 миллиарда кубических футов товарного газа.

Стратегические задачи на 2017 год:

- Поддерживать среднесуточный уровень добычи в 2017 году свыше 44 000 баррелей нефтяного эквивалента в день
- Завершить строительство УПГЗ - увеличив более чем в два раза мощности Компании по переработке сырого газа в течение второй половины 2017 года
- Соблюдать финансовую дисциплину с наличием минимальной суммы в 50 миллионов долл. США денежных средств на балансе Группы в любое время
- Рефинансировать весь или часть существующего займа по облигациям Компании
- Рост базы запасов Компании на северо-западе Казахстана для продления планового среднесуточного пикового уровня добычи Компании сверх 100 000 бнэ/д. до конца действия лицензии для Чинаревского месторождения
- Продолжать стимулировать рост Компании посредством ответственной и устойчивой корпоративной культуры.

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

Компания Nostrum не отказалась от своих обязательств в течении одного из наиболее сложных лет за последнее десятилетие для нефтяной и газовой промышленности. В 2016 году мы ориентировались с осмотрительностью и предельной осторожностью, чтобы обеспечить сохранение нашей концепции. Как результат мы можем продолжать целеустремленно идти к нашей цели стать одной из ведущих независимых нефтегазовых компаний в СНГ. Хотя многим в отрасли пришлось изменить свой курс, мы остаемся на пути к достижению наших основных целей. Мы добиваемся хороших результатов в завершении нашей третьей Установки Переработки Газа (УПГЗ), которая удвоит уровень добычи до более чем 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в день. Кроме того, мы продолжаем стремиться к расширению нашей базы запасов путем проведения оценочных работ на Чинаревском месторождении, нашем основном добывающем активе, и наших трех соседних месторождениях. Мы поддерживаем нашу ясно определенную стратегию сбалансированного органического роста, с тщательно продуманным расширением за счет сделок поглощения. Наш главный приоритет остается в продолжении обеспечения ценности всем заинтересованным сторонам ответственным и эффективным образом."

Селекторное совещание

28 марта 2017 года в 09.30 часов по британскому летнему времени руководство компании Nostrum устроит презентацию для аналитиков по результатам Компании за весь 2016 год, а затем селекторное совещания для инвесторов 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: [Селекторное совещание по результатам](#)

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

[Загрузить: Консолидированные финансовые результаты Группы](#)

[Загрузить: Годовой отчет за 2016 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-денежные средства с ограниченным правом пользования

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)

Эми Барлоу

+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

- Среднесуточный уровень добычи в 2016 году составил 40 351 баррелей нефтяного эквивалента (Прогноз для всего года: 40 000 бнэ/д.)
- Среднесуточная добыча в 4 квартале 2016 года составила 44 708 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Успешное выполнение программы бурения скважин на 2016 год, в том числе ввод в эксплуатацию трех новых добывающих скважин на Чинаревском месторождении во второй половине 2016 года
- Строительство нашей третьей Установки Подготовки Газа (УПГЗ) ведется в рамках бюджета и в соответствии с графиком для завершения в 2017 году
- Завершение подключения к трубопроводу КазТрансОйл (КТО) выполняется по графику с пуском в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года, что даст нам значительное сокращения расходов для транспортировки сырой нефти

Разбивка по продуктам

Разбивка по продукции за весь 2016 год была следующей:

ПРОДУКТЫ	Средний уровень добычи за весь 2016 г.(бнэ/сутки)	весь 2016 год Ассортимент продукции %
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	16 061	39,8
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	4 532	11,2
Сухой газ	19 758	49,0
ИТОГО	40 351	100

Конечные пункты поставок продукции

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

- Сырая нефть - НПЗ в Финляндии Neste Oil и SOCAR в Азербайджане. 85% экспортируется, 15% продается на внутреннем рынке.
- Конденсат - Российский Черноморский порт Тамань, экспортируется 100% продукции
- СУГ - Черноморские порты на территории России, Центральная Азия и Восточная Европа
- Сухой газ - весь газ продается в точке соединения с трубопроводом Интергаз Центральная Азия.

Компания занимается строительством короткого трубопровода для обеспечения доступа к трубопроводу КТО для транспортировки своей экспортируемой сырой нефти. Этот трубопровод будет завершен с общей стоимостью до 10 млн. долл. США, и ожидается, что он будет введен в эксплуатацию ко второму кварталу 2017 года.

Бурение

Обзор бурения за 2016 год

Бурение

- На Чинаревском месторождении добыча в настоящее время ведется на 24 нефтяной скважине и 22 газоконденсатных скважинах.
- Программа бурения скважин для всего 2016 года была завершена в 3 квартале, и три добывающих скважины были введены в эксплуатацию в 4 квартале
- В 2017 году планируется бурение семи скважин на Чинаревском месторождении, одна из которых будет разведочной скважиной
- Разведочная скважина на Ростошинском месторождении ожидает получение разрешения на сжигание попутного газа до того как можно будет начать испытания
- Подготовительные работы для вывода существующей скважины из консервации на Дарьинском месторождении выполняются в настоящее время

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 изменятся существенным образом, прогноз добычи будет обновлен соответствующим образом:

- 2017 - примерно 44 000 - 60 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2018 - примерно 50 000 - 80 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2019 - примерно 80 000 - 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- 2020 - примерно 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

Ход развития проекта УПГЗ

Завершение строительства нашей третьей Установки Подготовки Газа (УПГЗ) продолжает выполняться в рамках бюджета и в соответствии с графиком для завершения в 2017 году. Когда проект строительства УПГЗ будет завершен, он позволит увеличить мощности переработки сырого газа более чем в два раза до 4.2 миллиардов кубических метров в год, что позволит Компании добывать свыше 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки при работе на полную мощность.

Процесс наращивания уровня добычи начнется с переноса всех существующих добывающих скважин на УПГЗ, чтобы воспользоваться преимуществами его улучшенных технологий экстракции СУГ. Дополнительные объемы добычи, поступающие из свежего сырья скважин, затем будут использоваться для заполнения оставшихся мощностей завода в предстоящие месяцы, для достижения нами запланированного среднесуточного уровня добычи в 100 000 бнэ/день к 2020 году.

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 2016 г.
Расходы к настоящему времени	378 млн. долл. США
Расходы до завершения	87 млн. долл. США
Расходы после завершения	33 млн. долл. США

Запасы и ресурсы

	31 декабря 2015 года			1 января 2017 года		
	Чинаревское месторождение	3 лицензии	Всего	Чинаревское месторождение	3 лицензии	Всего
Доказанные	147	0	147	147	0	147
Вероятные	236	87	323	233	87	320
2P	383	87	470	379	87	466

По состоянию на 1 января 2017 года, компания Ryder Scott, независимые аудиторы по запасам Компании, подтвердили запасы Группы категории 2P в размере 466 млн. бнэ. Запасы категории 1P Чинаревского лицензионного участка составили 147 миллионов баррелей нефтяного эквивалента, что будет достаточно для достижения Компании запланированного среднесуточного уровня добычи более 100 000 бнэ/день к 2020 году. В 2013 году Компания Nostrum также приобрела 87 миллионов баррелей запасов категории 2P рядом с Чинаревским лицензионным участком (Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремяченское месторождения), за сумму в 16 миллионов долл. США.

Дополнительно, у нас есть приблизительно 118 млн. бнэ. и 622 млрд. куб. ф. товарного газа условных запасов основываясь на последнем отчете по запасам компании Ryder Scott.

Компания Nostrum проводила оценку, разработку и добычу более десяти лет, как сырой нефти, так и газового конденсата, в Северо-западном Казахстане, и это позволило Компании накопить значительный объем знаний, как о Чинаревском месторождении, так и о окружающей региональной геологии. Компания стремится выгодно использовать это конкурентное преимущество для достижения сделок с потенциальным ростом стоимости, которые увеличат наши коммерческие запасы и продлят пиковый среднесуточный уровень добычи Компании сверх 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в день до конца действия лицензионного периода для Чинаревского месторождения в 2031-2033 гг.

Заявление Председателя - Фрэнк Монстрей

Наша концепция

Компания Nostrum не отказалась от своих обязательств в течении одного из наиболее сложных лет за последнее десятилетие для нефтяной и газовой промышленности. В 2016 году мы ориентировались с осмотрительностью и предельной осторожностью, чтобы обеспечить сохранение нашей концепции. Как результат мы можем продолжать целеустремленно идти к нашей цели стать одной из ведущих независимых нефтегазовых компаний в СНГ. Хотя многим в отрасли пришлось изменить свой курс, мы остаемся на пути к достижению наших основных целей. Мы добиваемся хороших результатов в завершении нашей третьей Установки Переработки Газа (УПГЗ), которая удвоит уровень добычи до более чем 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в день. Кроме того, мы продолжаем

стремиться к расширению нашей базы запасов путем проведения оценочных работ на Чинаревском месторождении, нашем основном добывающем активе, и наших трех соседних месторождениях. Мы поддерживаем нашу ясно определенную стратегию сбалансированного органического роста, с тщательно продуманным расширением за счет сделок поглощения. Наш главный приоритет остается в продолжении обеспечения ценности всем заинтересованным сторонам ответственным и эффективным образом.

Операционные показатели

В течение 2016 года мы успешно выполнили наши операционные задачи. Программа бурения была завершена, и средний уровень добычи превысил 40 000 бнэ/д. Мы также начали работу по оценке на Ростошинском месторождении, где мы планируем установить дополнительный существенный объем запасов для дальнейшего увеличения будущих потоков денежных средств Компании. Все операционная деятельность была выполнена, в то время как наши операционные расходы сократились ниже 4 долл. США за баррель.

УПГЗ и рост

Мы по-прежнему выполняем работы по завершению строительства УПГЗ в 2017 году. Это знаменует собой важную веху в росте Компании и ее продвижении к достижению среднесуточной добычи свыше 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в день. Как только УПГ начнет функционировать, основное внимание Компании будет направлено на наращивание программы бурения скважин, чтобы заполнить УПГЗ.

Основываясь на прочном финансовом положении

Ключом к устойчивости Компании Nostrum является разумное управление Компанией своим финансовым положением. Мы закончили год с более чем 100 млн. долл. США денежных средств на нашем балансе, и наша сделка хеджирования остается в силе до декабря 2017 года. Стратегия хеджирования позволяет Компании реализовать свою стратегию, свободную от потрясений в цене на нефть. В течение 2017 года мы ожидаем дальнейших успехов на основе этой прочной финансовой платформы, и будем упорно трудиться, чтобы рефинансировать наш заем со сроком погашения в 2019 году.

Управление и Совет директоров

Совет директоров неопределимо помог Компании справиться с трудными операционными условиями и единогласно поддержал решения руководства о том, как защитить Компанию, не жертвуя при этом будущим ростом. Мы вступаем в 2017 году с двумя новыми членами Совета директоров. После девяти лет преданного служения Компании Nostrum, Ян-Пу Мюллер ушел с поста Главного финансового директора, и его заменил Том Ричардсон, бывший глава отдела корпоративных финансов. От имени Совета директоров я хочу использовать эту возможность, чтобы поблагодарить Ян-Пу за всю ту упорную работу и усилия, которые он внес в Компанию Nostrum. Мы также приветствуем Каат Ван Геке в качестве независимого неисполнительного директора, которая заменила Айке фон дер Линден. Каат присоединяется к нам имея 20-летний опыт в нефтехимическом и нефтеперерабатывающем бизнесе, и приносит Совету директоров особенно ценное многообразие. Я также хотел бы поблагодарить Айке за его вклад в течение многих лет в Компанию Nostrum.

Корпоративная социальная ответственность

КСО всегда была важна для Совета директоров, и я рад отметить, что наши программы корпоративной социальной ответственности продолжают расти и поддерживать устойчивость нашего бизнеса. Ключевым примером является ежегодная оценка выбросов парниковых газов, которая позволяет нам планировать последующее внедрение энергосберегающих и ресурсосберегающих мероприятий. С продолжающимся строительством как УПГЗ, так и нашим подключением к трубопроводу КТО, мы сконцентрировались, в частности, на наших процессах охраны здоровья и техники безопасности внутри Компании, и разработали новые кампании, нацеленные на самые высокие стандарты среди сотрудников и подрядчиков Компании Nostrum. Мы будем

продолжать уделять им пристальное внимание по мере того, как Компания вступает в свою следующую фазу роста и движется к своей цели добычи 100 000+ баррелей нефтяного эквивалента в день.

Наш персонал

Как всегда, рост и успех нашего бизнеса связан с качеством и приверженностью наших людей, и я считаю, что у нас отличный коллектив в Nostrum. Это лучше всего продемонстрировано ранним упоминанием о том, как Компания продолжала выполнять все свои задачи, несмотря на чрезвычайно сложную ценовую конъюнктуру на нефть. Необходимо было принять тяжелые решения в отношении сокращения расходов, но во всех областях мы пытались обеспечить поддержание стабильности. Мы по-прежнему привержены идее развития местных ресурсов, и мы продолжаем развивать наши практики и политику в области занятости, с тем, чтобы мы могли привлекать и удерживать лучших специалистов.

Будущее

Мы, в Компании Nostrum, с нетерпением ожидаем чрезвычайно захватывающего будущего. Следующие 24 месяца ознаменуют завершение работы нашей УПГ, и начало наращивания уровня добычи до 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в день. Наряду с этим, мы продолжаем рассматривать возможности для создания ценности посредством приобретений. Мы также будем внимательно следить за тем, как наилучшим образом сбалансировать реинвестицию наших денежных потоков в бизнес, и уменьшить наши рычаги воздействия на восстановление дивидендов.

Приоритеты КСО на 2017 год

- Содействие многообразию на всех уровнях в рамках Группы
- Сокращение числа инцидентов, связанных с охраной здоровья и техникой безопасности
- Продолжение финансирования местных проектов социальной инфраструктуры
- Ориентация на снижение коэффициента интенсивности выбросов

Фрэнк Монстрей

Председатель

Заявление Генерального директора -Кай-Уве Кесселя

Создание основ для будущего роста

Компания Nostrum сохраняла стабильное финансовое положение в течение всего 2016 года. Это позволило нам успешно выполнить нашу программу развития. Мы пробурили три скважины в срок, и в пределах бюджета, строительство УПГЗ продолжалось, и примерно 2/3 бюджета было уже израсходовано, мы также сократили наши операционные расходы до уровня ниже 4 долл. США за баррель. Мы по-прежнему защищены от нестабильных цен на нефть, в то же время, создавая значительные потоки денежных средств в целях поддержания здоровой денежной позиции на этом важном этапе инвестирования. Я с нетерпением жду возможности продвижения бизнеса в 2017 году.

Наши достижения в 2016 году

Несмотря на то, что 2016 год был сложным для нефтегазового сектора промышленности, у Компании Nostrum этот год был очень стабильным, как в операционном, так и в финансовом отношении. Последовательный прогресс был достигнут в строительстве УПГЗ, и три

добывающие скважины были успешно введены в эксплуатацию, что привело к достижению наших производственных задач на год. Эксплуатационные расходы были снижены менее чем 4 долл. США/бнэ., что является нашим самым низким показателем. Наша денежная позиция оставалась сверх 100 млн. долл. США в течение года, поскольку мы продолжали генерировать надежные операционные потоки денежных средств, и получали денежные средства по нашей сделке хеджирования в течение первого и второго кварталов.

Результаты нашей деятельности в отношении наших четырех основных задач Компании в 2016 году были следующими:

1. Обеспечение стабильного финансового положения Компании:

Финансовое положение Компании по-прежнему остается стабильным, несмотря на сложную ценовую конъюнктуру на нефть. Мы завершили год с более чем 100 млн. долл. США денежных средств на нашем балансе. Несмотря на серьезность падения цен на нефть в первом квартале, наша стратегия по хеджированию 15 000 бнэ./д на 2016 и 2017 годы означала, что мы получили денежные средства по нашей сделке хеджирования, как в первом, так и во втором квартале. Мы также воспользовались всеми преимуществами восстановления цен на нефть во второй половине года. Мы будем продолжать стремиться к реализации программы роста Компании Nostrum при любой ценовой конъюнктуре на нефть.

2. Обеспечение выполнения строительства нового УПГ в срок в 2017 году.

Существенные шаги были предприняты в строительстве нашей следующей УПГ, что позволит нам удвоить объемы добычи в течение 2017 года. На сегодняшний день мы уже израсходовали примерно 380 млн. долл. США на этом проекте. Из-за падения цены на нефть мы решили в декабре 2015 году производить поэтапно оставшиеся платежи для УПГ3 в течение 2016 и 2017 гг. Это означает, что запланированная дата завершения строительства теперь в 2017 году, что позволит нам сохранить ликвидность Компании, и совместить с графиком платежей по сделке хеджирования, который мы заключили. Поэтапное осуществление платежей по УПГ3 позволит Компании оставаться финансируемой в полном объеме для обеспечения возможности осуществления всех платежей по УПГ3.

3. Оптимизировать программу буровых работ для обеспечения того, чтобы мы могли удовлетворить потребности УПГ3 как можно быстрее, в то же время не подвергая опасности финансовое положение Компании: В течение 2016 года мы сосредоточились на сохранении денежных средств, и поэтому были нацелены на программу бурения скважин, которая обеспечит наивысший уровень добычи при минимальных затратах. Мы добавили три добывающие скважины, которые позволили нам достичь наших производственных показателей, и войти в 2017 год с УПГ1 и УПГ2 работающими на полную мощность. Мы произвели работы по скважинам в пределах бюджета, который составил примерно 11 млн. долл. США на скважину. Это придает мне большую уверенность в том, что, когда мы начнем наращивать нашу программу бурения скважин, у нас есть как геологические запасы в наличии для ее удовлетворения, так и коллектив, способный своевременно, и в рамках бюджета, выполнить программу бурения скважин.

4. Осуществление программы сокращения затрат

В 2016 году мы приняли программу значительного сокращения расходов. Хотя это означало принятие ряда трудных решений, было крайне важно, чтобы Компания продемонстрировала свою способность управлять затратной базой в период низких цен на нефть. Я очень

доволен результатом, и хочу отдать должное всем департаментам, которые разделили бремя сокращения расходов. Одним из таких примеров стало решение не выплачивать какие-либо премии сотрудникам в течение 2016 года за 2015 год, который я считаю, был малопродуктивным не только в нефтегазовой промышленности, но и в любой другой отрасли, которая переживает сложные эксплуатационные условия.

Уверенные уровни добычи

Чинаревское месторождение сейчас работает в стабильном производственном режиме, и все объекты работают слажено. В 2017 году Компания Nostrum ожидает общий среднесуточный объем добычи, по крайней мере, не ниже 44 000 бнэ/сутки. Наша 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.

Будущая программа бурения на Чинаревском месторождении

В 2016 году мы завершили три скважины, в соответствии с тем количеством, которое мы запланировали завершить в начале года. Мы всегда проектируем гибкую программу бурения скважин, и падение цен на нефть привело к сокращению предлагаемого графика бурения на 2016 год. В течение 2017 года мы планируем пробурить семь скважин и сбалансировать добавление добычи путем перемещения вероятных запасов в категорию доказанных. Этот баланс позволит нам нарастить уровень добычи как можно скорее после завершения строительства УПГЗ. Как мы всегда заявляли, наша программа бурения скважин является сбалансированной в отношении цен на нефть, и в случае, если мы увидим значительно повышение цен, мы всегда сможем увеличить темпы бурения и нарастить уровень добычи.

Строительство УПГЗ

В течение 2016 года мы предприняли существенные шаги в направлении строительства УПГЗ. Обоснованием строительства завода является то, что это ускорит монетизацию запасов за счет увеличения производительности на дополнительные 2,5 млрд. куб. м. сырого газа в год, в результате чего общая производственная мощность составит до 4,2 млрд. куб. м. сырого газа в год. Более 380 млн. долл. США уже были инвестированы в строительство завода. В настоящее время мы в процессе завершения проекта в срок, и остаемся в рамках утвержденного Советом директоров бюджета в размере 500 млн. долл. США.

Наращивание дополнительных запасов

Создание значительной базы запасов рядом с нашей инфраструктурой является ключевой долгосрочной стратегической целью нашей Компании. У нас есть прекрасные возможности, как для органического роста на Чинаревском месторождении и дополнительных лицензионных участках, так и за счет потенциальных приобретений. Сегодня у нас есть приблизительно 118 млн. бнэ. и 622 млрд. куб. футов товарного газа условных запасов, и дополнительно 87 млн. бнэ. запасов категории 2P на трех дополнительных лицензионных участках. Мы будем продолжать наращивать эту базу запасов в течение ближайших лет.

Основные приоритетные задачи на 2017 год

Компании необходимо выполнить три следующие основные задачи для того, чтобы продолжить дальнейшую реализацию нашей стратегии:

1. Убедиться в том, что финансовое положение Компании остается стабильным, и часть займа со сроком погашения в 2019 году будет рефинансирована со сроком погашения на более позднюю дату.
2. Обеспечить завершение строительства очередного УПГ в срок в 2017 году.
3. Начать наращивать базу вероятных запасов, для обеспечения длительного пикового уровня добычи более чем 100,000 бнэ./сутки.

Я верю, что эти цели, при их успешном достижении, станут основой обеспечения роста акционерной стоимости в будущем. Мы продемонстрировали в прошлом, что мы сможем достичь все эти цели, и поэтому я уверен, что в 2017 году, мы занимаем выгодное положение для достижения наших целей.

Кай-Уве Кессель

Главный исполнительный директор

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

	весь 2016 год	весь 2015 год	Изменение, весь 2015 год по отношению ко всему 2016 году
Выручка	348	449	(101)
ЕБИТДА ⁽¹⁾	195	229	(34)
ЕБИТДА маржа	56%	51%	5%
Чистые денежные средства, исп. в инвестиц. деятельности (2)	205	245	(40)
Денежные средства и их эквиваленты ⁽³⁾	101	166	(65)
Чистая задолженность ⁽⁴⁾	858	786	72
Чистый доход	(81)	(95)	14
Средняя цена сырой нефти марки Brent на которой основываются продажи Nostrum (долл. США/барр.)	45	54	(9)

(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, и за исключением денежных средств с ограниченным правом пользования

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

Результаты операционной деятельности за годы, завершившиеся 31 декабря 2016 года и 2015 года

В следующей таблице приведены позиции консолидированной отчетности совокупного дохода Группы за годы, которые закончились 31 декабря 2016 и 2015 года, в долларах США и в процентах от объемов выручки.

<i>в тыс. долл. США</i>	2016	% от объемов выручки	2015	% от объемов выручки
Выручка	347 983	100,0%	448 902	100,0%
Себестоимость	(199 455)	57,3%	(186 567)	41,6%
Валовая прибыль	148 528	42,7%	262 335	58,4%
Общие и административные расходы	(37 982)	10,9%	(49 309)	11,0%

Расходы на реализацию и транспортировку	(75 681)	21,7%	(92 970)	20,7%
Затраты на финансирование	(44 474)	12,8%	(45 998)	10,2%
Финансовые расходы - реорганизация	–	0,0%	(1 053)	0,2%
План наделения сотрудников акциями по льготной цене. Корректировка справедливой стоимости	99	0,0%	2 165	0,5%
Чистые убытки от курсовой разницы (убыток)/прибыль по производному финансовому инструменту	(390)	0,1%	(21 200)	4,7%
Доход от процентов	461	0,1%	515	0,1%
Прочая прибыль	9 841	2,8%	11 296	2,5%
Прочие расходы	(1 656)	0,5%	(30 560)	6,8%
(Убыток)/прибыль до налога на прибыль	(64 498)	18,5%	72 276	16,1%
Расходы по налогу на прибыль	(17 407)	5,0%	(166 641)	37,1%
Убыток за год	(81 905)	23,5%	(94 365)	21,0%
Общие совокупные убытки	(70)	0,0%	(456)	0,1%
Общий совокупный убыток за период	(81 975)	23,6%	(94 821)	21,1%

Общее примечание

За год, который завершился 31 декабря 2016 года ("отчетный период"), совокупный убыток сократился на сумму в 12,8 млн. долл. США до 82,0 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 94,8 миллионов долларов США). Убыток в основном был вызван низкой ценой на сырую нефть марки Brent.

Выручка

Выручка Группы сократилась на 22,5% до 348,0 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год : 448,9 млн. долл. США). В основном это можно объяснить снижением средней цены на нефть марки Brent с 53,6 долл. США/баррель в 2015 году, до 45,1 долл. США /баррель 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 109,5 млн. долл. США, 92,9 млн. долл. США и 38,1 млн. долл. США соответственно (за полный финансовый 2015 год: 141,4 млн. долл. США, 105,0 млн. долл. США и 86,0 млн. долл. США).

Выручка Группы с разбивкой по продукции и объемам продаж за отчетный период и за полный финансовый 2015 год представлена ниже:

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Нефть и газоконденсат	226 357	297 777	(71 420)	(24,0)%
Газ и СУГ	121 626	151 125	(29 499)	(19,5)%
Общая выручка	347 983	448 902	(100 919)	(22,5)%
Объемы реализации (бнэ)	14 289 654	14 080 339	209 315	1,5%
Средняя цена сырой нефти марки Brent (долл. США/барр.)	45,1	53,6		

В следующей таблице приводится разбивка выручки Группы по продажам на экспорт/внутренний рынок за отчетный период и за полный финансовый 2015 год:

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Выручка от экспортных продаж	244 586	426 764	(182 178)	(42,7)%
Выручка от продаж на внутреннем рынке	103 397	22 138	81 259	367,1%
Всего	347 983	448 902	(100 919)	(22,5)%

Себестоимость

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Износ, истощение и амортизация	130 043	107 678	22 365	20,8%
Ремонт, обслуживание и прочие услуги	21 097	26 557	(5 460)	(20,6)%
Заработная плата и соответствующие налоги	13 290	18 682	(5 392)	(28,9)%
Роялти	11 910	14 364	(2 454)	(17,1)%
Прочие транспортные услуги	6 843	3 049	3 794	124,4%
Изменение уровня запасов	2 047	(3 613)	5 660	156,7%
Материалы и запасы	4 649	7 838	(3 189)	(40,7)%
Затраты на капитальный ремонт скважин	3 928	5 182	(1 254)	(24,2)%
Доля прибыли Правительства	2 582	1 880	702	37,3%
Налог на загрязнение окружающей среды	1 071	1 391	(320)	(23,0)%
Прочие	1 995	3 559	(1 564)	(43,9)%
Всего	199 455	186 567	12 888	6,9%

Себестоимость продаж увеличилась на 6,9% до 199,5 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 186,6 миллионов долларов США). Данное увеличение объясняется главным образом изменением в износе основных фондов, о котором говорится ниже, частично компенсированное сокращением расходов на ремонт, техническое обслуживание и другие услуги, материалы и предметы снабжения, а также фондом заработной платы и соответствующими расходами. На основе бнэ., себестоимость продаж незначительно увеличилась на 0,71 долл. США или 5,4% до 13,69 долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 13,25 долл. США) и чистая себестоимость продаж за вычетом амортизации за бнэ. сократилась на 0,74 долл. США, или 13,2% до 4,86 долл. США (за полный финансовый 2015 год: 5,60 долл. США).

Износ, истощение и амортизация незначительно увеличились на 20,8% до 130,0 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 107,7 миллионов долларов США). Износ рассчитывается в единицах метода добычи. Увеличение износа в 2016 году, в сравнении с предыдущим периодом, является следствием изменения соотношения между объемами добычи и доказанными разработанными запасами, а также добавлением нефтегазовых активов на сумму в 316,9 млн. долл. США в течении отчетного периода.

Ремонт, техническое обслуживание и другие услуги сократились на 20,6% до 21,1 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 26,6 миллионов долларов 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 28,9% до 13,3 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 18,7 миллионов долларов 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, уменьшилось на 17,1% до 11,9 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 14,4 миллионов долларов США). Это сокращение следует за снижением выручки за проданные продукты.

Другие услуги транспортировки увеличились на 124,4% до 6,8 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 3,0 миллионов долларов США). Такое развитие 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, стоимость аренды автомобилей.

Общие и административные расходы

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Заработная плата и соответствующие налоги	13 313	16 636	(3 323)	(20,0)%
Профессиональные услуги	11 868	13 997	(2 129)	(15,2)%
Командировки	3 695	6 091	(2 396)	(39,3)%
Обучение	2 185	3 110	(925)	(29,7)%
Износ и амортизация	2 160	1 673	487	29,1%
Платежи по страхованию	1 129	1 715	(586)	(34,2)%
Спонсорство	574	1 314	(740)	(56,3)%
Платежи по аренде	694	1 012	(318)	(31,4)%
Связь	484	766	(282)	(36,8)%
Банковские сборы	346	607	(261)	(43,0)%
Материалы и запасы	353	635	(282)	(44,4)%
Прочие налоги	150	339	(189)	(55,8)%
Социальная программа	315	302	13	4,3%
Прочие	716	1 112	(396)	(35,6)%
Всего	37 982	49 309	(11 327)	(23,0)%

Общие и административные расходы сократились на 23,0% до 38,0 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 49,3 миллионов долларов США). Это было обусловлено, главным образом, сокращением расходов на выплату фонда заработной платы и связанных с этим расходов, профессиональными услугами, а именно юридическими, и расходами на деловые поездки. Сокращение расходов на выплату фонда заработной платы были вызваны девальвацией Тенге, и текущей программой Группы направленной на оптимизацию персонала.

Расходы на реализацию и транспортировку

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015	Изменение	Изменение, %
------------------------	------	------	-----------	-----------------

Затраты на погрузку и хранение	33 219	41 229	(8 010)	(19,4)%
Затраты на транспортировку	24 861	45 071	(20 210)	(44,8)%
Услуги маркетинга	14 138	159	13 979	8791,8%
Заработная плата и соответствующие налоги	1 234	1 901	(667)	(35,1)%
Прочие	2 229	4 610	(2 381)	(51,6)%
Всего	75 681	92 970	(17 289)	(18,6)%

Расходы на продажу и транспортировку сократились на 18,6% до 75,7 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 93,0 млн. долл. США), главным образом в результате сокращения железнодорожных тарифов и лизинговых расходов по аренде железнодорожных цистерн.

Затраты на финансирование

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Брутто процентные расходы по займам	71 780	71 782	(2)	(0,0)%
Расходы по капитализированным процентам	(29 569)	(27 112)	(2 457)	(9,1)%
Затраты по процентам по займам	42 211	44 670	(2 459)	(5,5)%
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования по выплатам Правительству Казахстана	885	902	(17)	(1,9)%
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования по обязательствам по ликвидации и условию восстановления участков	327	426	(99)	(23,2)%
Увеличение обязательств в связи с сокращением периода дисконтирования по социальным обязательствам	850	–	850	-
Затраты по финансированию на финансовый лизинг	201	–	201	-
Всего	44 474	45 998	(1 524)	(3,3)%

Расходы на финансирование сократились на 3,3% до 44,5 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 46,0 млн. долл. США) главным образом в связи с более высокими капитализированными процентами.

Прочие

Курсовые убытки составили 0,4 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 21,2 миллионов долларов США). Убытки за полный 2015 год 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

за весь 2015 год. По состоянию на 31 декабря 2016 года, курс обмена составлял 333,29 Тенге за 1 доллар США.

Потери по производным финансовым инструментам составили 63,2 млн. долл. США в отчетный период, и относятся к справедливой стоимости контракта хеджирования, покрывающего продажи нефти. На основе контракта, Группа приобрела опцион пут, который защищает ее от любого падения цены на нефть ниже 49,16 долларов США/баррель. Движение в справедливой стоимости финансовых деривационных инструментов раскрывается в Примечании 28 консолидированной финансовой отчетности, которая содержится в этом отчете.

Другие расходы незначительно сократились на 94,6% до 1,7 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 30,6 миллионов долларов США). Другие расходы включают экспортные таможенные пошлины, расходы на компенсацию социального газоснабжения, накопление фондов по соглашениям недропользования и другие расходы. Изменение в основном были вызваны в результате изменения в смете сумм, в соответствии с соглашениями недропользования по разведке и добыче углеводородов на Ростошинском, Дарьинском и Южно-Гремячинском месторождениях.

Подоходный налог сократился на 89,6% до 17,4 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 166,6 миллионов долларов США). Сокращение подоходного налога в первую очередь произошло за счет низкого отсроченного налога за отчетный период. За весь 2015 год в отчетности были отражены 141,0 млн. долл. США отложенных налоговых расходов, главным образом вследствие девальвации Тенге, что повлияло на налоговую базу.

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 2015 год:

<i>в тыс.долл. США</i>	2016	2015
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	165 560	375 443
Движение чистых денежных средств от операционной деятельности	206 531	153 257
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности ¹	(204 760)	(245 317)
Чистые денежные средства, исп. в финансовой деятельности	(66 323)	(115 864)
Влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	126	(1 959)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	101 134	165 560

Движение чистых денежных средств от операционной деятельности

Чистый денежный поток от операционной деятельности составил 206,5 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 153,3 млн. долл. США) и преимущественно было обусловлено следующими факторами:

- наличием прибыли до уплаты подоходного налога за отчетный период в сумме 64,5 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 72,3 млн. долл. США), с корректировкой на безналичные затраты на износ, истощение и амортизацию составляет 132,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 109,4 млн. долл. США), и расходов на финансирование в размере 43,6 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 46,0 млн. долл. США), поступление средств по деривационным финансовым инструментам 27,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 92,3 млн. долл. США, покупка производных финансовых инструментов в предыдущий год на 92,0 миллионов долл. США и потери/прибыль по производным финансовым инструментам на сумму в 63,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 37,1 млн. долл. США).
- изменением оборотного капитала на 15,8 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 9,3 млн. долл. США), в основном из-за сокращения авансовых выплат и прочих текущих активов на 22,2 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: сокращение на 12,2 млн. долл. США), увеличением торговой кредиторской задолженности на 2,0 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: увеличением на 7,3 млн. долл. США) и уменьшения других краткосрочных пассивов на 12,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: сокращение на 2,1 млн. долл. США).
- уплатой подоходного налога в размере 9,5 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 41,2 миллионов долларов 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 204,8 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год : 245,3 млн. долл. США) главным образом в результате затрат связанных с бурением новых скважин на 47,8 млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год: 58.7 млн. долл. США), расходы, связанные с третьей установкой ГПЗ составили приблизительно 123,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 112,4 млн. долл. США) и расходы связанные с Ростошинским, Дарьинским и Южно-Гремяченским месторождениями 4,5 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 7,6 миллионов долларов США). За полный 2015 финансовый год, поток денежных средств от инвестиционной деятельности также включал размещение 17,0 миллионов долл. США банковских депозитов, частично компенсируемых погашением 42,0 миллионов долл. США депозитов денежных средств.

Чистые денежные средства, исп. в финансовой деятельности

Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности в течение отчетного периода составили 66,3 млн. долл. США, и в основном состояли из оплаты на 65,4 млн. долл. США расходов на финансирование, уплаченных по Облигациям Группы 2012 и 2014 годов выпуска. Чистые денежные средства использованные в финансовой деятельности в течение всего 2015 года составили 115,9 млн. долл. США, и в основном имели отношение к оплате на 49,1 млн. долл. США дивидендов и 65,4 млн. долл. США расходов на финансирование, уплаченных по Облигациям Группы 2012 и 2014 годов 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 2016 года на основании контрактных недисконтированных платежей:

<i>По состоянию на 31 декабря 2016 г.</i>	По требованию	Менее			1-5 лет	Более 5 лет	Всего
		3-х месяцев	3 -12 месяцев				
Заемные средства	–	16 499	49 225	1 063 544	2 039	1 131 307	
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	34 959	–	8 361	–	–	43 320	
Прочие текущие обязательства	18 344	–	–	–	–	18 344	
Доля Правительства Казахстана	–	258	773	4 124	9 536	14 691	
	53 303	16 757	58 359	1 067 668	11 575	1 207 662	

Инвестиционные обязательства

В течении отчетного периода, денежные средства компании Nostrum использованные в капитальных затратах на покупку основных средств (без НДС) составили примерно 197,3 млн. долл. США (за полный финансовый 2015 год: 256,1 миллионов долларов США). Это в основном отражает расходы на бурение, разработку проектов инфраструктуры для месторождений, затраты на разработку установки переработки нефти и газоперерабатывающий завод.

Бурение

Расходы на бурение составили 47,8, млн. долл. США за отчетный период (за полный финансовый 2015 год 58,7 млн. долл. США)

Установка подготовки газа

После успешного завершения строительства первой фазы ГПЗ, состоящей из двух установок, Группа строит третью установку для него. 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 2016 год, и предполагая успешное завершение строительства второй фазы ГПЗ в 2017 году, ежегодный уровень добычи Компании увеличится более чем в два раза по сравнению с годовым уровнем добычи 2016 года (средний показатель 40 351 бнэ/д. в 2016 году) к концу 2018 года.

Общая стоимость строительства УПГЗ оценивается в не более чем 500 млн. долл. США, (из которых 378 млн. долл. США уже были израсходованы по состоянию на 31 декабря 2016 года).

Пятилетний отчет

В млн. долл. США (если не
указано иначе)

	2016	2015	2014	2013	2012
Выручка	348,0	448,9	781,9	895,0	737,0
Себестоимость	(199,5)	(186,6)	(221,9)	(286,2)	(238,2)
Валовая прибыль	148,5	262,3	560,0	608,8	498,8
Общие и административные расходы	(38,0)	(49,3)	(54,9)	(56,0)	(62,4)
Расходы на реализацию и транспортировку	(75,7)	(93,0)	(122,3)	(121,7)	(103,6)
Затраты на финансирование	(44,5)	(46,0)	(61,9)	(43,6)	(46,8)
Финансовые расходы - реорганизация	–	(1,1)	(29,6)	–	–
План наделения сотрудников акциями по льготной цене. Корректировка справедливой стоимости	0,1	2,2	3,1	(4,4)	(2,5)
Чистые убытки от курсовой разницы	(0,4)	(21,2)	(4,2)	(0,6)	0,8
(убыток)/прибыль по производному финансовому инструменту	(63,2)	37,1	60,3	–	–
Доход от процентов	0,5	0,5	1,0	0,8	–
Прочая прибыль	9,8	11,3	10,1	4,4	4,0
Прочие расходы	(1,7)	(30,6)	(49,8)	(25,6)	(6,6)
(Убыток)/прибыль до налога на прибыль	(64,5)	72,3	311,7	362,0	282,4
Расходы по налогу на прибыль	(17,4)	(166,4)	(165,3)	(142,5)	(120,4)
(Убыток)/прибыль за год	(81,9)	(94,3)	146,4	219,5	162,0
Общие совокупные убытки	(0,1)	(0,5)	–	–	–
Итого совокупный (убыток)/доход за год	(82,0)	(94,8)	146,4	219,5	162,0
Внеоборотные активы	1 919,1	1 854,1	1 698,6	1 426,0	1 251,6
Текущие активы	187,4	334,3	509,6	334,8	351,1
ИТОГО АКТИВЫ	2 106,5	2 188,4	2 208,2	1 760,8	1 602,7
Собственный капитал	692,0	773,8	917,7	832,5	695,1
Долгосрочные обязательства	1 313,5	1 305,9	1 163,7	793,6	781,9
Текущие обязательства	101,1	108,7	126,9	134,7	125,7
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	2 106,5	2 188,4	2 208,2	1 760,8	1 602,7
Движение чистых денежных средств от операционной деятельности	206,5	153,3	349,6	358,6	291,8
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности ¹	(204,8)	(245,3)	(305,1)	(239,0)	(269,7)

Чистые денежные средства, исп. в финансовой деятельности	(66,3)	(115,9)	147,5	(132,4)	50,4
Размер прибыли, %	(23,5)%	(21,0)%	18,7%	24,5%	22,0%
Отношение собств. капитал/активы, %	32,8%	35,4%	41,6%	47,3%	43,4%
Цена акции на конец периода (долл. США) ²	4,75	5,97	6,56	13,00	10,70
Непогашенных акции (тыс.)	188 183	188 183	188 183	188 183	188 183
Непогашенных опционов (тыс.)	2 536	2 611	2 611	2 912	2 132
Дивиденд на акцию (долл. США)	–	0,27	0,35	0,34	0,32

¹ Термин МСФО, основанный на непрямой методологии определения потока денежных средств

² До 20 июня 2014 года, капитал Группы был представлен в ГДР, на конец периода в 2016 году стоимость акции рассчитывалась как 3,86 фунт стерл./акция x 1,2295 долл. США/фунт стерл. = 4,75 долл. США/акцию

ZHAIKMUNAI

