

ПАО «Газпром нефть»

Финансовые результаты за 3 кв. 2016 года 24 ноября 2016 года

Анна Сидоркина, Начальник управления по связям с инвесторами

Добрый день, дамы и господа! Мы рады в очередной раз приветствовать вас на нашем конференц-звонке, который будет посвящен результатам 3-го квартала 2016 года. С презентацией и комментариями по финансовой части выступит член Правления, заместитель Генерального директора по экономике и финансам Алексей Янкевич; о деятельности блока Upstream расскажет Александр Михеев, начальник Департамента экономики и инвестиций блока разведки и добычи, о деятельности блока Downstream за отчетный период 2016 года расскажет Владимир Константинов, начальник Департамента экономики и инвестиций блока логистики, переработки и сбыта. Также к нам присоединятся коллеги из профильных департаментов и ответят на все вопросы по направлениям деятельности на сессии вопросов и ответов.

Перед тем, как мы начнем нашу презентацию, которую вы все можете видеть на нашем сайте в режиме онлайн, я хотела бы напомнить о том, что презентация и все комментарии к презентации, и все высказывания в ходе сегодняшнего конференц-кола могут содержать и будут содержать заявления прогнозного характера, которые касаются финансового положения, результатов деятельности и бизнеса «Газпром нефти». Все заявления, за исключением утверждений о свершившихся фактах, являются или могут рассматриваться в качестве заявлений прогнозного характера. Заявления прогнозного характера являются утверждениями о будущих ожиданиях, которые основаны на текущей ситуации, и допущениях руководства, и учитывают, как известные, так и неизвестные риски, и неопределенности, которые могут привести к тому, что фактические результаты могут существенно отличаться от тех, которые содержались или подразумевались в ходе сегодняшней телефонной конференции.

Спасибо большое за внимание и разрешите передать слово Алексею Янкевичу.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Добрый день! Сегодня мы представляем финансовую отчетность за 9 месяцев 2016 года. Сразу скажу, что делаю это с удовольствием, потому что результаты нас порадовали. Надеюсь, порадуют и вас. Цифры, действительно, впечатляющие. Объем добычи вырос на 8,1%, и это стало вновь довольно сильным показателем. Это, наверное, один из самых высоких, если не самый высокий показатель в отрасли. Мы снова продемонстрировали, что являемся быстрорастущей компанией. Но что ещё более позитивно: вместе с ростом производственных показателей мы можем похвастаться и очень хорошей динамикой по финансовым показателям. EBITDA выросла на 4% год-к-году, рост чистой прибыли составил практически 13%. На первый взгляд, 4% могут казаться скромным показателем, но стоит учитывать в каких условиях этот рост произошел, а условия таковы, что прибыльность нефтяного сектора в мире и в России существенно снизилась год-к-году. Так, цены на нефть снизились год к году на 24%, а также рост налоговой нагрузки, при пересчете на нашу EBITDA, составил почти 7% за счет налогового маневра и других точечных инициатив. Таким образом, вы понимаете, что при 7% налоговой нагрузке и значительном снижении цен рост EBITDA на 4% является очень хорошим показателем. Что касается квартальной динамики, то здесь тоже хорошие показатели: выросли продажи, выросла EBITDA. EBITDA выросла более чем на 13%, а объем добычи - почти на 4%, также прокачка по нашей розничной сети выросла до рекордных 20 тонн в сутки. Это очень хорошие показатели, одни из самых лучших в отрасли.

Далее я хотел бы перейти к основным событиям. Их немного, но они очень важны для Компании, определяют наши будущие перспективы роста. Это запуск Мессояхского месторождения, наше второе достаточно крупное нефтяное месторождение, которое мы запускаем в этом году. Ранее мы уже говорили о запуске Новопортовского месторождения. В 3-м квартале, соответственно, состоялся запуск Мессояхи: он произошел раньше срока, удачно - нефть начала прокачиваться по системе «Транснефть». Уже в следующем году мы планируем получить промышленные объемы добычи на

этом месторождении. Также запущена Шингинская газотурбинная станция в рамках большого проекта по утилизации попутного газа. Ну и, конечно, стоит отметить, что впервые в этом году протестирована круглогодичная схема отгрузки нефти с Новопортовского месторождения. Может быть, это событие не 3-го квартала, но в целом для года это ключевое достижение. Мы полностью уверены в том, что заявленные объемы сможем логистически отгружать: всё работает, и мы уверены в тех объемах, которые запланированы на следующий год. Кроме того на сегодняшний день вся инфраструктура, которая должна обеспечить нам выход на промышленные объемы в следующем году, полностью готова и, соответственно, в планах на следующий год мы достаточно уверены. Что касается Downstream, то кроме запуска логистической схемы хотелось бы ещё отметить и приобретение двух новых активов в сегменте премиальной дистрибуции, специальных нефтепродуктов. Первое - это битумный завод компании «НОВА-Брит» по производству высокотехнологичных битумов в рамках нашей общей стратегии по движению в сторону премиальных марок битумов и создания продуктов битумного класса с высокой добавленной стоимостью. И второе - это приобретение актива «Росполихим»: это как раз актив в верхней технологической линейке по маслам, который также позволит нам выйти на более высокий уровень по производству масел и производить продукты, которые мы раньше не могли производить - также из серии продуктов с высокودобавленной стоимостью.

На этом я передаю слово моим коллегам в сегментах добыча и переработка и сбыт. Соответственно, начнем с добычи. Александр Михеев, Вам слово!

Александр Михеев, Начальник департамента экономики и инвестиций, блок разведки и добычи

Добрый вечер, дамы и господа! Мы представляем результаты 3-го квартала 2016 года блока разведки и добычи. В 3-м квартале мы продолжили устойчивый тренд по росту объемов добычи углеводородов. Что касается 3-го квартала, то в периметре консолидированных активов в среднесуточном выражении объем добычи составил 236 тонн в сутки, что почти на 3% больше, чем аналогичный показатель за 2-й квартал 2016 года. В абсолютном значении добыча углеводородов в 3-м квартале составила 21,7 миллионов тонн нефтяного эквивалента. Такая успешная динамика в 3-м квартале в основном обусловлена ростом добычи углеводородов на нашем крупном проекте «Новый порт» благодаря запуску технологических объектов инфраструктуры, которые произошли в 3-м квартале текущего года.

Что касается 9-ти месяцев, это следующий слайд, то здесь мы приросли на 8% по отношению к аналогичному периоду 2015 года. Здесь, если говорить про динамику добычи жидких углеводородов, то ключевой вклад внесли, как я уже сказал, проект «Новый порт», проект «Приразломная», а также наши крупные проекты «Бадра» и «Арктикгаз». Что касается газовой составляющей, то здесь ключевыми факторами явились: ввод в эксплуатацию объектов газовой инфраструктуры Яро-Яхинского месторождения в «Арктикгазе», а также увеличение доли владения в «Нортгазе».

Менеджмент блока разведки и добычи продолжает уделять очень пристальное внимание усилению контроля наших операционных затрат на зрелых активах, это следующий слайд. Органический рост удельных операционных расходов на зрелых активах составил 5,8%, что, как вы понимаете, существенно ниже существующего темпа инфляции.

Если говорить про реализацию наших ключевых крупных проектов, это следующий слайд, то здесь следует также отметить проект «Мессояха». В сентябре был осуществлен ввод в эксплуатацию Восточно-Мессояхского месторождения. Соответственно, этому предшествовало строительство наземной инфраструктуры. Осуществлено бурение 51 скважины, с которых в настоящий момент ведется добыча. Мы рассчитываем, что это будет достаточно перспективный проект с пиком добычи в 5,6 миллионов тонн нефтяного эквивалента к 2020-му году.

Также мы продолжаем строительство и ввод в эксплуатацию ключевых объектов инфраструктуры проекта «Новый порт». Это следующий слайд. Соответственно, в июне был осуществлен запуск в эксплуатацию магистрального нефтепровода; в августе был осуществлен запуск первого комплекса центрального пункта сбора номинальной и пропускной мощностью в 5,5 миллионов тонн. Прогноз по добыче проекта «Новый порт» на текущий год составляет более 2,5 миллионов тонн углеводородов. И, как уже было отмечено, этому также способствует достаточно оперативное и эффективное управление нашим танкерным флотом для обеспечения логистики. В настоящий момент в этом участвуют 6 танкерных судов.

Следующий слайд. Здесь мы хотели бы сказать о технологическом лидерстве. Мы продолжаем фокусироваться на внедрении новых технологий, и, в частности, на этом слайде мы говорим о новых

инициативах в части бурения горизонтальных скважин с множественными горизонтальными ответвлениями по технологии так называемой fishbone. Цель данной технологии - повышение продуктивности скважин за счет увеличения зон охвата нефтенасыщенных участков резервуара. На картинке слева схематично приведена схема ствола скважины. Технология позволяет весьма существенно увеличить охват нефтенасыщенных участков при меньшем объеме буровых работ, что позволяет примерно на 40% повысить дебит скважин по сравнению с аналогичными скважинами горизонтального типа, пробуренных на тех же участках пласта.

В целом, у меня всё по блоку разведки и добычи. Я передаю слово Владимиру Константиновичу.

Владимир Константинов, Начальник департамента экономики и инвестиций, блок логистики, переработки и сбыта

Добрый вечер, уважаемые дамы и господа! Краткая информация об итогах деятельности блока Downstream «Газпром нефти» за 3-й квартал и 9 месяцев 2016 года. В отличие от первых двух кварталов, цена на нефть в 3-м квартале 2016 года была относительно стабильной и держалась на уровне 45-46,6 долларов за баррель. Маржа переработки находилась в устойчивой зоне и составляла более 3 долларов на баррель в целом по кварталу по заводам «Газпром нефти» в Российской Федерации. По сравнению с соответствующим периодом 2015 года, выросли общие ресурсы Компании - в первую очередь за счет увеличения объемов добычи нефти на арктических месторождениях. Рост ресурсов стал одним из источников увеличения экспорта нефти. Второй источник увеличения экспорта нефти - это оптимизация объема переработки, о которой мы будем говорить более подробно. Рост продаж на внутреннем рынке является результатом повышения объемов закупок нефти.

Что касается объема переработки, он ниже показателя за 9 месяцев 2015 года на 5,1%. Практически, всё снижение - это результат оптимизации объема переработки, выполненной по критериям экономической эффективности. Из общего снижения в размере 1,6 миллионов тонн, 0,3 миллионов тонн приходится на Мозырский завод, и наибольшая доля, 1,3 миллионов тонн - на Московский и Омский НПЗ. В условиях снижения объема переработки существенно увеличился выход светлых нефтепродуктов, улучшилась структура производства внутри светлых нефтепродуктов. Я уже говорил о том, что объем переработки на заводах Российской Федерации был оптимизирован в сторону уменьшения на 1,6 миллионов тонн, и в это же время выпуск высокооктановых бензинов вырос по сравнению с 2015 годом более чем на 300 тысяч тонн. Это следствие как работ по модернизации установок вторичной переработки, так и мер по оптимизации режимов работы установок. Премиальные продажи моторных топлив, имеются в виду продажи мелким оптом и в розницу, за 9 месяцев 2016 года по всей сети компании, включая «NIS», увеличились на 3,5%. При этом, динамика розничных продаж в Российской Федерации существенно опережала динамику рынка по соответствующим видам продуктов. Так, по бензинам рынок снизился на 0,3%, а продажи «Газпром нефти» выросли на 2,5%. По дизелю: снижение рынка на 0,5% и рост наших продаж на 0,9%.

За 9 месяцев 2016 года существенно увеличились продажи премиальных масел - на 17,6%. Этого удалось достичь за счет сбалансированной поддержки дистрибьютерской сети, взвешенной ценовой и кредитной политики а также реализации маркетинговых мероприятий, направленных на импортозамещение.

И еще хотелось бы сказать о том, что мы уверенными, опережающими темпами развиваем премиальные продажи битумных материалов - полимербитумных вяжущих и битумных эмульсий, а также битумопроизводных продуктов: герметиков, дорожных лент, битумных материалов. В значительной мере это производство осуществляется на вновь приобретенных активах, о которых сегодня говорил Алексей Янкевич, в частности на заводе «НОВА-Брит» в городе Вязьма.

Кратко по итогам все. В целом, мы считаем, что итоги деятельности Downstream в 3-м квартале и за 9 месяцев 2016 года можно оценивать положительно. Нам удалось преодолеть негативные тенденции развития рынка и получить достаточно высокий итоговый, и технический, и финансовый результат. Спасибо.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Возвращаюсь к финансовым итогам. Слайд по основным финансовым показателям. Здесь вы, в принципе, видите те же цифры. Рост EBITDA на 4%, рост чистой прибыли на 13% при снижении продаж на 1%, но это ценовой фактор. В принципе, это говорит о том, что при снижении в номинальном выражении величины продаж у нас растет чистая прибыль, это означает, что рентабельность бизнеса повышается, и это, безусловно, для компании позитивно.

Сразу перейду к факторному анализу, чтобы прокомментировать динамику операционной прибыли. Первый слайд традиционно посвящен динамике год-к-году. Что касается динамики относительно прошлого года, то, как я уже отмечал, большое, достаточно существенное, негативное влияние на нас оказал рост налоговой нагрузки в результате всех налоговых новаций, которые произошли: это 23 миллиарда или порядка 7%. И остальное - влияние внешней среды, также отрицательное. Оно связано со снижением мировых цен на нефть, которое частично было компенсировано изменением курса рубля, но не полностью: общее влияние было порядка 14 миллиардов или 4-5% от общего результата. В итоге мы видим, что именно благодаря внутренним факторам, усилиям менеджмента, нам удалось увеличить операционную прибыль. В сопоставимых условиях это порядка 50 миллиардов рублей. Сумма очень значительная, но с учетом отрицательных факторов общий рост составил 4%.

Что касается квартальной динамики, то здесь внешние факторы, практически, сыграли в ноль: небольшой прирост за счет ценового фактора был компенсирован отрицательным эффектом сдвига пошлины и поэтому весь рост EBITDA относительно предыдущего квартала объясняется нашими внутренними факторами и усилиями менеджмента. Это, прежде всего, рост добычи, запуск и развитие наших крупных проектов и, в том числе, наши усилия по оптимизации производственной программы, логистики поставок и розничных продаж.

Следующий слайд посвящен денежным потокам. Как мы много обсуждали с нашими инвесторами, аналитиками, у нас действительно этот год - год максимального инвестирования в наши крупные проекты. Действительно, это большие капвложения, поэтому наш денежный поток несколько перешел в отрицательную зону: по итогам 9 месяцев он составил минус 30 миллиардов рублей. В общем, для такой масштабной инвестиционной программы при текущих макро-условиях, мне кажется, это неплохой результат: не такой большой отрицательный поток. Кроме того у нас есть неконсолидированные инвестиции. Это те проекты, которые мы финансируем как совместные предприятия. Это цифра в 13 миллиардов. Но, в принципе, её на будущее, наверное, не нужно учитывать, потому что со следующего года, скорее всего, эти проекты перейдут на режим проектного финансирования и, соответственно, наших вложений уже не потребуется. Более того, возможно, часть займов, которые были выданы, мы сможем вернуть. Поэтому, в принципе, «правильная» цифра свободного денежного потока - это, все-таки, минус 30 миллиардов. Кроме того мы погасили в соответствии с нашим графиком погашения ряд кредитов, в результате чего чистая финансовая деятельность нам дала минус 80 миллиардов, высвободилась часть депозитов и в итоге мы вышли на сокращение остатков на 75 миллиардов. При этом сейчас остатки у нас находятся на приемлемом уровне, и мы считаем, что это оптимально.

Следующий слайд посвящен динамике капвложений. Это, в общем-то, объяснение того, почему именно такие денежные потоки мы видим. Здесь, как я и отметил, рост связан с инвестициями в крупные проекты. Это видно по второму синему кубу - чуть-чуть более светлому, чем нижний кубик зрелых месторождений: рост капвложений в новые проекты за счет запуска и развития наших новых месторождений. Но он же и вызывает, в том числе, рост по строке «авансы», это серый кубик. По нему тоже существенный рост, но причины те же самые: аванс связан как раз-таки, в основном, с финансированием крупных проектов, крупных строек. Что касается зрелых месторождений, то здесь у нас динамика нейтральная при том, что мы, практически, удерживаем добычу на том же уровне. Динамика CAPEX у нас практически ноль-в-ноль. Это говорит о том, что нам удастся оптимизировать, сдерживать инфляцию. При том же уровне добычи мы инвестируем в зрелые месторождения примерно ту же величину. Часть роста также связана с запуском второй волны модернизации НПЗ после того, как мы закончили программу качества. Как мы уже объявляли, мы начали второй этап, и сейчас у нас как на Московском, так и на Омском заводах идут проекты по второму этапу модернизации. Этот рост, который вы видите, в основном связан с активным развитием первого по очереди проекта, это «Евро+» (модернизация комплексной установки подготовки нефти на Московском НПЗ). Что касается сегмента «маркетинг», то здесь у нас снижение. Наверное, единственный из всех наших сегментов. Снижение связано с тем, что мы, в общем-то, завершаем

достаточно масштабную программу ребрендинга и сейчас во времени инвестиции несколько снижаются.

Завершить я хотел бы по классике описанием нашего кредитного портфеля, состоянием наших заимствований. Здесь хотелось бы отметить, что недавно нам удалось повысить прогноз по двум из наших рейтингов. У нас рейтинг Fitch перешел из BBB- negative в BBB stable. Это оставляет надежду на то, что все-таки мы со временем вернемся обратно к инвестиционному грейду. S&P также пересмотрели наш прогноз с negative на stable. Кроме этого, у нас было две хорошие сделки за 9 месяцев, за 3-й квартал мы отмечаем именно ту сделку, которая была в данном периоде: в августе мы очень хорошо разместили облигации на 15 миллиардов. Они тридцатилетние, но эффективный срок составляет 5 лет, потому что существует put option на 5 лет, но в пяти годах мы получили ставку 9,4%, это очень хорошие результаты. В принципе, это самая низкая ставка среди всех корпоративных заёмщиков, начиная с начала 2014 года.

На этом я хотел бы завершить. Резюмируя, могу сказать, что результаты действительно хорошие. Что особенно радует, это то, что все проекты, которые мы хотели запустить, мы запустили в срок, где-то даже раньше срока. И это позволяет нам планировать нашу дальнейшую деятельность и закладывает довольно хорошие темпы роста на следующий год, поэтому можно от нас ожидать и в будущем достаточно позитивные результаты. У меня всё. Будем рады ответить на вопросы.

Сессия вопросов и ответов

Вопрос №1

Евгения Дышлюк, Газпромбанк

Добрый вечер! Спасибо большое за презентацию. Поздравляю с хорошими результатами. У меня четыре небольших вопроса, достаточно конкретных. Первый вопрос: можно ли дать прогноз по CAPEX на следующий год. Второй опять же по прогнозным данным - по выплате дивидендов за 2016 год: коэффициент выплаты предполагается по-прежнему 25% от годовой чистой прибыли или нет? Третий вопрос: мы знаем, что в бюджете на 2017-2019 года повышаются акцизы на дизтопливо, начиная со следующего года; повлияет ли это на компанию? Если да, то можно ли дать какую-то денежную оценку этого эффекта? И четвертый вопрос: есть ли какое-то продолжение истории по поводу возможной отмены налоговых льгот для новых месторождений «Газпром нефти»? Есть ли какое-то развитие этих событий или сейчас диалог уже урегулирован? Спасибо.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Евгения, спасибо. Ну, я так понимаю, что после Ваших вопросов мы можем расходиться. Вы спросили практически всё, что в основном людей интересовало.

Хорошо, я начну по порядку. Прогноз по CAPEX на 2017 год. В принципе, бизнес-план на 2017 год ещё в стадии обсуждения. Но я думаю, можно ожидать примерно тот же уровень, что и в 2016 году. А на 2016 год, как мы уже озвучивали наши планы, пока у нас ничего не меняется.

Что касается дивидендов за 2016 год, наша политика того, какой процент от чистой прибыли мы платим, скорее всего, сохранится. Это 25% от чистой прибыли по МСФО. Но что можно сказать позитивного, это то, что сама прибыль по МСФО, вы уже видите по результатам 9-ти месяцев, будет значительно больше, чем прибыль за 2015 год, поэтому общий объем дивидендов на акцию, что, наверное, акционеров больше всего волнует, должен существенно вырасти. Поэтому я думаю, что даже и 25% будет достаточно для того, чтобы обеспечить достаточно значительный рост дивидендов на акцию.

Следующие два вопроса. Влияние акцизов. Ну, здесь, я думаю, что нам сложно оценить в цифрах, потому что всё, безусловно, будет зависеть от рынка, от баланса спроса и предложения, от рыночной ситуации. Поэтому здесь сложно пока давать оценки. Что касается льгот по новым месторождениям. Наверное, намёк на статью о Новопортском месторождении. Здесь, действительно, как я и говорил на предыдущем конференц-звонке, мы начали и действительно достаточно продвинулись в диалоге с Министерством энергетики. Мы видим, что компромисс может быть найден, что дает нам основания полагать, что решение будет достигнуто.

Евгения Дышлюк, Газпромбанк

Спасибо большое. Я надеюсь, что будут все-таки ещё вопросы. Спасибо.

Вопрос №2

Екатерина Смык, Bank of America - Merrill Lynch

Добрый вечер! Спасибо за презентацию. Поздравляю с сильными результатами. Я хотела спросить про технологию fishbone: на слайде 12 вы рассказывали, что внедрили новую технологию. Могли бы вы, пожалуйста, поделиться на каком месторождении и, учитывая, что у этой технологии на 40% больше дебит, чем у обычной горизонтальной скважины, насколько стоимость ее бурения больше, чем у обычной горизонтальной скважины? Есть ли у вас какие-то планы по активному использованию этой технологии на ваших зрелых месторождениях и, если есть, как это может отразиться в будущем на CAPEX? Спасибо.

Александр Михеев, Начальник департамента экономики и инвестиций, блок разведки и добычи

Екатерина, спасибо за вопрос. Скважины по технологии fishbone мы начали тестировать на Восточно-Мессояхском месторождении. Что касается стоимости, то она, конечно же, чуть превышает стоимость горизонтальной скважины с большим отходом. Пока мы не готовы сделать какой-то вывод по стоимости, потому что, повторюсь, мы тестируем данную технологию. Но что мы можем однозначно сказать уже сейчас, это то, что незначительное превышение стоимости существенно компенсируется большими темпами отбора.

Екатерина Смык, Bank of America - Merrill Lynch

Спасибо. То есть, можно ли ожидать применения этой технологии на ваших зрелых месторождениях, как я уже спросила ранее? И, соответственно, тогда возникает вопрос: эти 40% были получены эмпирическим путем на Мессояхе или вы это оцениваете для типичных месторождений? Спасибо.

Александр Михеев, Начальник департамента экономики и инвестиций, блок разведки и добычи

Безусловно, по результатам опытно-промышленных работ и тестируя данные технологии, мы будем рассматривать возможности применения её на наших зрелых месторождениях - в особенности на тех залежах и тех пластах, которые по своим структурным, скажем так, построениям аналогичны тем, где мы пилотируем данную технологию на Восточно-Мессояхском месторождении.

Екатерина Смык, Bank of America - Merrill Lynch

Спасибо большое!

Вопрос №3

Павел Кушнир, Deutsche Bank

Добрый вечер! В своей презентации вы значительно изменили разбивку капиталовложений по сегментам на слайде 24. Я бы хотел сделать расчеты для 3-го квартала и поэтому прошу вас дать разбивку в том же самом формате, в котором вы это делали в первом и во втором квартале. Спасибо.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Да, Павел, сделаем такую разбивку. Это кропотливая работа по разбиению, поэтому мы в этот раз не показали вам в презентации, но отдельно сделаем и пришлем вам.

Павел Кушнир, Deutsche Bank

Позвольте тогда ещё один вопрос. Не могли бы вы дать прогноз по добыче на Мессояхском месторождении в этом и следующем году? А может даже профиль развития добычи до максимального уровня, который вы ожидаете к 2020 году? Спасибо.

Александр Михеев, Начальник департамента экономики и инвестиций, блок разведки и добычи

Павел, что касается Восточно-Мессояхского месторождения, наши прогнозы по годам: 2017 год – 3,1млн , я сейчас говорю про углеводороды, 2018 год – 4,4; 2019 – 5,5, и 2020 – 6,1. Я уточняю: это 100% доля.

Вопрос №4

Александр Беспалов, Citigroup

Здравствуйтесь! Спасибо большое за презентацию и наши поздравления с сильными результатами. Приятно видеть, что тот инвестиционный кейс, о котором мы достаточно давно говорим, и стратегия роста начинают реализовываться, что рост добычи отражается на финансовых результатах, но, вот, с нашей точки зрения, по-прежнему, остается существенный фактор, который является сдерживающим с точки зрения роста капитализации компании, а именно, сравнительно низкий free float ваших акций. В связи с этим вопрос: с точки зрения менеджмента, является ли это сдерживающим фактором и, если да, то ведете ли вы какую-либо работу в этом направлении? Спасибо вам большое.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Александр, тут, к сожалению, ничего не могу Вам ответить кроме того, что нужно обратиться за этим к нашему акционеру. В принципе, это вопрос не менеджмента - вопрос акционера, поэтому просьба все-таки обратиться к ним. Спасибо.

Вопрос №5

Андрей Полищук, Raiffeisen Bank

Добрый день! Спасибо большое за презентацию. У меня вопрос: у вас существенно сократились расходы на транспорт, особенно по экспорту, трубопроводам - на 20%. Можно разъяснить более подробно за счет чего и что нам ожидать в будущем: восстановление среднего тарифа или он останется таким же низким? Спасибо.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Андрей, здесь есть фактор оптимизации нашей логистической схемы, в том числе по отгрузке с «Нового Порта». У нас там была временная схема - сейчас она уже постоянная. Еще возможен структурный фактор, поэтому давайте, чтобы было более точно, мы вам пришлем такую небольшую отдельную справку. Вот так, сходу скажу, что, наверное, в основном, это - оптимизация логистической схемы.

Андрей Полищук, Raiffeisen Bank

Хорошо, спасибо!

Вопрос №6

Евгений Стройнов, Renaissance Capital

Добрый вечер! Спасибо большое за возможность задать вопрос. У меня несколько вопросов. Первый - касательно вашего профиля добычи. Подскажите, пожалуйста, какой у вас план добычи на следующий год? Второй вопрос - относительно вашего свободного денежного потока в свете роста добычи и в свете постоянства капитальных затрат, как вы говорили ранее. Что вы ожидаете по поводу свободного денежного потока на 2017 год и может быть дальше, есть ли у вас какие-то идеи по этому поводу? И последний вопрос - по поводу ваших совместных предприятий. Когда вы планируете начать получать дивиденды от «СеверЭнергии» и какой уровень мы можем ожидать? Большое спасибо.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Евгений, спасибо большое за вопрос. Первый вопрос - план добычи 2017 года. Ожидаем и в следующем году рост. Я думаю, где-то 5-6% мы точно можем ожидать, но более точные цифры вы, естественно, увидите, когда бизнес-план будет утвержден. Что касается свободного денежного потока, то вы видите, что этот год мы, скорее всего, закончим с небольшим минусом. 2017 год: наверное, нужно будет ожидать ноль, где-то небольшой минус и такой уверенный выход в плюс, наверное, уже с 2018 года. И последний вопрос был по дивидендам от «СеверЭнергии». «СеверЭнергия» достаточно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть. Налоговая нагрузка на газовый конденсат так устроена, что она более чувствительна к мировым ценам, поэтому очень сложно спрогнозировать пока рынок настолько волатильный. Если ситуация будет позитивной на нефтяном рынке, то, возможно, уже в следующем году какие-то дивиденды мы получим. Но скорее какие-то более ощутимые дивиденды, видимо, следует ожидать с 2018 года. Но, опять-таки, всё будет зависеть от мировых цен на нефть.

Вопрос №7**Александр Корнилов, Атон**

Коллеги, добрый вечер! У меня очень короткий вопрос. Относительно промежуточных дивидендов. Правильно ли я понимаю, что пока решение по промежуточным дивидендам за 2016 год ещё не принято и, если да, то когда вы планируете принять это решение? Спасибо.

Алексей Янкевич, Член Правления, Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Александр, спасибо большое. По шести месяцам решение уже принято, что за этот период мы не будем объявлять промежуточные дивиденды. Что касается 9-ти месяцев, то даже если мы их объявим, то выплата всё равно придется на следующий год. В результате того, что мы должны были запустить сразу несколько крупных месторождений в этом году и отсрочка в запуске очень сильно сказывается на будущих денежных потоках, то пришлось принять решение об отсрочке дивидендов на следующий год. Скорее всего, мы не будем выплачивать промежуточные дивиденды в этом году, но зато с учетом того, что наши денежные потоки улучшатся в следующем году за счет запуска новых месторождений, это позволит нам выплатить существенно большую величину основных дивидендов, то есть, общая сумма дивидендов на акцию, как я уже говорил в начале конференц-кола, у нас серьезно увеличится, и поэтому, я думаю, что это оправданное решение. Лучше заплатить значительно большую сумму основных дивидендов на акцию в следующем году, чем пытаться выплатить промежуточные дивиденды сейчас и в результате этого как-то отложить запуск наших месторождений. Поэтому напоминаю, что, в принципе, первоначальное решение о выплате промежуточных дивидендов было предложено нами как менеджментом. Тогда была ситуация, при которой у нас были очень хорошие денежные потоки, была привлекательная рыночная конъюнктура, благоприятная, и мы решили поделиться нашим денежным потоком с акционерами и начать выплачивать промежуточные дивиденды. Сейчас ситуация несколько обратная, поэтому этот год мы решили пропустить, но дальше постепенно вернемся к промежуточным дивидендам, как только будут улучшаться наши денежные потоки.

Александр Корнилов, Атон

Спасибо!

Анна Сидоркина, Начальник управления по связям с инвесторами

Дамы и господа! Анна Сидоркина, Investor Relations. У нас вопросы закончились. Спасибо за ваше участие, за ваш интерес. Ещё раз спасибо хотела сказать менеджменту нашей компании за то, что очень подробно ответили на все вопросы. Если у вас будут какие-то дополнительные вопросы, пожалуйста, обращайтесь в Investor Relations. Обязательно пришлем то, что обещали. Всего хорошего. До встречи уже в новом году!