

**Пресс-конференция на тему:
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»**

7 июня 2010 года

ВЕДУЩИЙ: Добрый день. Мы начинаем традиционную серию пресс-конференций перед собранием акционеров «Газпрома». Всего мы запланировали пять пресс-конференций по основным направлениям деятельности компании. Сегодня речь пойдет о работе «Газпрома» на Востоке России и о выходе на рынки стран АТР.

В пресс-конференции принимают участие:

- член Правления, начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти **Всеволод Владимирович Черепанов;**
- начальник Департамента внешнеэкономической деятельности **Станислав Евгеньевич Цыганков;**
- заместитель начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению, использованию газа, начальник Управления по газификации и использованию газа **Валерий Николаевич Матюшечкин;**
- заместитель начальника Департамента стратегического развития, начальник Управления перспективного развития **Сергей Николаевич Панкратов;**
начальник Управления координации восточных проектов **Виктор Петрович Тимошилов.**

Вначале Всеволод Владимирович сделает небольшое сообщение по этой теме, после чего перейдем к вашим вопросам.

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: Добрый день, уважаемые господа. Пятиминутное вступительное слово, чтоб задать тональность нашего разговора по сегодняшней тематике. Ознакомлю вас с текущим состоянием дел по Восточной газовой программе. Президент и Правительство Российской Федерации уделяют повышенное внимание социально-экономическому развитию регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока. За последние годы принят ряд государственных документов, определяющих направление данной работы в данной области. В их число входит Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Восточная газовая программа принята в сентябре 2007 года. Решением Правительства Российской Федерации на «Газпром» возложены функции координатора по реализации данной Программы.

В настоящее время Общество осуществляет ряд первоочередных проектов первого этапа, работа ведется в новом для Общества регионе, где газовая промышленность создается практически с нуля. Основные направления деятельности по реализации программы – это развитие и укрепление ресурсной базы, создание и развитие газотранспортных мощностей, создание мощностей по переработке газа, газохимических производств, развитие рынка и реализация природного газа. Следующие результаты были достигнуты за прошедший год.

Развитие ресурсной базы. В рамках выполнения решения Совета директоров «Газпрома» 2008 года по укреплению базы Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в июне 2009 года без проведения конкурсов и аукционов Общество получило право пользования недрами на Киринский, Восточно-Одоптинский и Аяшский блоки на шельфе Сахалина. Также получены права пользования недрами Западно-Камчатского участка на шельфе Охотского моря. Ресурсы газа Киринского, Восточно-Одоптинского, Аяшского блоков оцениваются в объеме 1,4 трлн. куб. м. Ресурсы Западно-Камчатского участка оцениваются в объеме 1,6 трлн. куб. м и более 50 млн. тонн нефти.

В соответствии с решениями Совета директоров «Газпрома» от февраля 2010 года в ходе реализации Восточной газовой программы Обществом проводилась работа по доразведке и освоению Киринского газоконденсатного месторождения на шельфе острова Сахалин: разработан и утвержден график освоения Киринского месторождения, по состоянию на 1 апреля 2010 года выполнено 150 кв. км сейсморазведочных работ 3D, закончена строительством разведочная скважина глубиной 3100 м, которой подтверждена промышленная газоносность трех пластов – приток углеводородов – 580 тыс. куб. м в сутки. По итогам геологоразведочных работ (ГРП) прирост запасов на месторождении составил 69,3 млрд. куб. м газа и 7,9 млн. тонн конденсата.

Продолжаются геологоразведочные работы в Красноярском крае, в Иркутской области, на полуострове Камчатка, в пределах Чаяндинского лицензионного участка в республике Саха (Якутия). За прошедший год на востоке России предприятиями «Газпрома» пробурено 43 тыс. м горных пород, выполнено 55,9 тыс. погонных км сейсморазведочных работ 2D и 1,5 тыс. кв. км сейсморазведочных работ 3D. Прирост запасов – 77 млн. т у. т., в том числе по газу – 69,3 млрд. куб. м. Затраты на геологоразведку составили 14,9 млрд. рублей. Утверждена технологическая схема разработки нефтяной оторочки Чаяндинского месторождения.

В 2010–2012 годах на территории участков в Красноярском крае, Иркутской области, Якутии, на Камчатке, шельфе Охотского моря «Газпром» и дочерние общества планируют пробурить порядка 248 тыс. м горных пород, выполнить 20,3 тыс. погонных км сейсморазведочных работ 2D и 5,5 тыс. кв. км сейсморазведочных работ 3D, затратить на геологоразведку 114 млрд. рублей, прирастить 670 млн. т у. т.

В феврале 2010 года в Красноярском крае «Газпром» открыл новое газовое месторождение в пределах Абаканского участка. При испытании перспективных объектов поисковой скважины №1 Абаканская получен промышленный приток газа дебитом 600 тыс. куб. м в сутки. В 2010–2011 годах планируется осуществить доразведку и провести оценку запасов открытого месторождения.

В пределах Западно-Камчатского лицензионного участка в 2010 году планируется осуществить подготовку объектов для начала глубокого бурения. Первоочередными направлениями геологоразведочных работ в Иркутской области в 2010–2012 годах являются доразведка Чиканского газоконденсатного месторождения, поиск и разведка месторождений углеводородов в пределах Боханского, Южно-Усть-Кутского лицензионных участков, прилегающих к Ковыктинскому газоконденсатному месторождению.

Первоочередными направлениями ГРП в Красноярском крае являются доразведка Оморинского, Собинского и Камовского месторождений, продолжение геологоразведочных работ в зоне ангарских складок, в том числе на Бирюсинской, Чунской, Абаканской, Карабульской и других площадях. Подготовка промышленных запасов нефти и газа в основном будет сосредоточена в пределах Байкитской, Катангской и Присяяно-Енисейской нефтегазоносных областей.

Развитие газотранспортных мощностей на Востоке России. Обществом реализуется проект создания газотранспортной системы (ГТС) «Сахалин – Хабаровск – Владивосток». Правительством Российской Федерации установлен срок ввода в эксплуатацию первого пускового комплекса указанной ГТС в III квартале 2011 года. С целью выполнения этой задачи «Газпромом» утвержден «Синхронизированный график реализации инвестпроекта «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» (I пусковой комплекс)». Планом на 2010 год предусмотрено строительство линейной части газопровода в объеме 976 километров. Работы ведутся по графику.

Важным перспективным объектом является газопровод «Якутия – Хабаровск – Владивосток». Реализация этого проекта осуществляется с учетом комплексной переработки газа Чаяндинского месторождения, имеющего сложный состав, включая

гелий. Это требует создания соответствующих газоперерабатывающих и газохимических мощностей.

«Газпром» по поручению Президента и Правительства Российской Федерации реализует проект газоснабжения Камчатского края. Магистральный газопровод до Петропавловска-Камчатского и первоочередные объекты Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений планируются к вводу в сентябре 2010 года. Работы ведутся по графику.

В Иркутской области по первой очереди газопровода «Братское ГКМ – Братск», осуществлена подача газа дополнительным потребителям Братского промышленного узла. ОАО «Газпром» проектирует вторые очереди газопроводов «Братское ГКМ – Братск» и «Чиканское ГКМ – Иркутск».

Переработка газа и газохимия. В рамках проработки вопросов развития газоперерабатывающих и газохимических мощностей на Востоке России Обществом выполняется или уже выполнен ряд прединвестиционных исследований, которые позволят определить места размещения таких производств, их основные технико-экономические показатели, номенклатуру товарной продукции и рынки сбыта. Эти исследования являются важным условием для планирования добычи газа в месторождениях Восточной Сибири и Дальнего Востока, как правило, имеющих сложный и многокомпонентный состав.

Продолжается проработка вопросов создания собственных мощностей «Газпрома» по сжижению газа в Дальневосточном федеральном округе. Выполняются соответствующие прединвестиционные исследования.

Реализация газа и развитие рынков природного газа. Приоритетной задачей «Газпрома» при реализации Восточной газовой программы является газоснабжение и газификация регионов Востока России. Уже подготовлены генеральные схемы и подписаны договоры о газификации с руководством большинства субъектов Сибирского федерального округа, в том числе Забайкальского, Красноярского краев, Иркутской области, республики Бурятия и других.

Разработана и реализуется генеральная схема газоснабжения и газификации Иркутской области. Разработана концепция маркетинговой политики Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Реализация разработанных и разрабатываемых в настоящее время генеральных схем газоснабжения и газификации субъектов федерации Востока России позволит существенно улучшить показатели газификации не только этого региона, но и России в целом.

Работы по газификации регионов Востока скоординированы с работой, которую «Газпром» ведет по проектам добычи и развития магистрального транспорта газа. В частности, в 2010 году одновременно с вводом магистрального газопровода на Камчатке будет завершено строительство межпоселкового газопровода до ТЭЦ-2 г. Петропавловска-Камчатского. Во Владивостоке будет продолжено строительство межпоселкового газопровода до потребителей природного газа на острове Русском с отводом на ТЭЦ-2 г. Владивосток, срок завершения строительства синхронизирован с вводом магистрального газопровода. На Сахалине в 2010 году будет завершено строительство межпоселкового газопровода к Южно-Сахалинской ТЭЦ-1, что значительно улучшит экологию в областном центре, будет также начато строительство межпоселкового газопровода с отводами в районе г. Южно-Сахалинска. В Хабаровском крае начнется строительство трех межпоселковых газопроводов в районе г. Николаевск-на-Амуре и п. Солнечный. В Иркутской области продолжится газификация г. Братска и Братского района.

Для удовлетворения неотложных нужд в газе потребителей Приморского края и Сахалинской области, в том числе объектов саммита АТЭС, Правительством Российской Федерации по инициативе «Газпрома» принято распоряжение о получении государственной доли продукции в проектах «Сахалин-1», «Сахалин-2» в натуральном

выражении (газом) и о назначении «Газпрома» уполномоченной организацией по реализации указанной продукции.

Ведется работа по заключению договоров поставки природного газа с потребителями, а также с Федеральной службой по тарифам и Министерством регионального развития России – по ценам на газ.

Продолжается работа с потенциальными покупателями природного газа в странах АТР, в том числе в Японии, КНР, республике Корея. С Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией подписаны базовые основные условия поставки природного газа из России в Китай. Ведутся консультации и переговоры.

Таким образом, у природного газа на Востоке Сибири гораздо более важная миссия, чем просто газификация региона. На основе собственной энергетической и сырьевой базы с использованием современных технологий на Востоке России может быть создана мощная газоперерабатывающая, газохимическая и гелиевая промышленность. Кроме того, заказы «Газпрома» создают условия для технологического перевооружения судостроения, производства фонтанной и запорной арматуры, строительства техники и другой продукции машиностроения.

«Газпром» предоставит уникальную возможность организации на Дальнем Востоке строительства танкеров по перевозке СПГ и сжатого газа, судов снабжения и обеспечения, в том числе в кооперации с зарубежными производителями, а в Восточной Сибири – различного технологического оборудования для нефтегазодобывающей и нефтехимической отраслей. Первые контракты на заказ судов для нужд Общества уже подписаны в 2009 году в Приморском крае. Спасибо за внимание.

ВОПРОС: Анастасия Горева, агентство Petroleum Argus. У меня два вопроса к Всеволоду Владимировичу. Известно, что есть три маршрута по экспорту газа в страны АТР – «Алтай», Сахалин и из республики Саха (Якутия). Скажите, пожалуйста, на данный момент ресурсная база и газотранспортная система где наиболее подготовлены, какой из этих маршрутов с точки зрения ресурсной базы и транспорта может быть быстрее реализован? Второй вопрос – по поводу Чаяндинского месторождения, которое имеет очень сложную геологическую структуру. На ваш взгляд, нужно ли будет «Газпрому» прибегать к западным технологиям, чтобы разработать это месторождение? Если да, то к каким и в чем именно?

В.В. ЧЕРПАНОВ: По поводу системы магистральных газопроводов. Вы совершенно верно заметили, что они, как правило, привязаны к ресурсной базе. В настоящий момент у «Газпрома» наибольший ресурс – это Чаяндинское месторождение, порядка 1,2 трлн. куб. м газа и свыше 50 млн. тонн извлекаемой нефти. Мы сейчас проводим геологоразведку в Красноярском крае и в Иркутской области, но ресурсов еще недостаточно. В Иркутской области все запасы газа сосредоточены и нацелены на газификацию Иркутска. В Красноярском крае работа еще только начинается – здесь ресурсов много, запасов мало. Поэтому пока коридор снабжения просматривается: базовое месторождение – Чаяндинское и спутники – Соболах-Неджелинское, Тас-Юряхское, Верхневиллючанское и так далее, а также «Алтай».

По поводу Чаяндинского месторождения – здесь уже много говорили, это известный факт, что месторождение действительно сложное. «Газпром» проводит его доразведку. Привлечение или участие иностранных партнеров мы с особой тщательностью не рассматривали, потому что у нас есть собственные предприятия, которые могут успешно разрабатывать, научные центры, которые предлагают интересные решения этой проблемы. Поэтому, если будут предложения в части высоких технологий – они всегда воспринимаются очень хорошо.

ВОПРОС: Анастасия Горева, агентство Petroleum Argus. А проект «Алтай»? Насколько он готов с точки зрения ресурсной базы? Может не «Газпрома», а независимых производителей?

В.В. ЧЕРПАНОВ: Для «Газпрома» этот проект еще только прорабатывается. Я степень его готовности не могу сказать.

ВОПРОС: Наталья Антоненко, «Интерфакс». Скажите, пожалуйста, определено ли уже, сколько будет стоить газ для Камчатки?

В.П. ТИМОШИЛОВ: Этот вопрос сейчас в стадии проработки с ФСТ.

ВОПРОС: Мария Татевосова, агентство «ПРАЙМ-ТАСС». У меня вопрос к Станиславу Евгеньевичу. Появилась информация о том, что «Газпром» может приобрести миноритарный пакет в китайской газораспределительной компании «Кун-Гун». Вы что-нибудь могли бы сказать по этому поводу? И второй вопрос – не знаю, кому его адресовать – с учетом того, что, как только что было сказано, в Иркутской области у «Газпрома» незначительные запасы газа, не рассматривается ли возможность приобретения имущества «РУСИА Петролеум»?

С.Е ЦЫГАНКОВ: Выход на конечных потребителей в КНР — это один из элементов оптимизации условий поставок, и оптимизации возможностей «Газпрома» в ценовом предложении для китайских потребителей. Поэтому как генеральная идея – нам это интересно. Что касается конкретно этой компании – я сейчас не могу это комментировать, мы рассматриваем всевозможные предложения, которые время от времени поступают. Поэтому если будет экономическая целесообразность, то, естественно, мы будем двигаться в этом направлении.

В.П. ТИМОШИЛОВ: «Газпром», как вы знаете, не является акционером «РУСИА Петролеум», поэтому вопросы, связанные с ее судьбой, с планами акционеров в отношении будущего этой компании логичнее задать как государственным органам, так и акционерам этой компании. В принципе, с точки зрения долгосрочного баланса газа – как по внутреннему рынку, так и по внешнему рынку – мы не видим, насколько газ этого месторождения вообще может быть востребованным в обозримом будущем как для газификации этого региона, так и для поставок на экспорт. Мы, как вы знаете, реализуем программу газификации Иркутской области уже не первый год – разработана генеральная схема газоснабжения и газификации. Сейчас в докладе прозвучало, что первый газ подан потребителям Братского промышленного узла. «Газпром» обустроивает Чиканское месторождение, ресурсов газа которого на обозримое будущее достаточно для удовлетворения того спроса, который имеется в Иркутской области. Так можно ответить на Ваш вопрос.

ВОПРОС: Дмитрий Бандура, газета Nikkei, Япония. Первый вопрос традиционный: скажите, пожалуйста, какие у нас перспективы с переговорами с Exxon по газу проекта «Сахалин-1»? Есть ли там какие-то подвижки, которые позволяют надеяться на их завершение в обозримом будущем? И второй вопрос: на какой стадии рассмотрения (скорее, наверное, чем реализации) находится проект строительства еще одного завода СПГ на Дальнем Востоке, предположительно в районе Владивостока? На каком этапе сейчас диалог с возможными корейскими и японскими партнерами?

В.П. ТИМОШИЛОВ: По переговорам с Exxon могу сказать, что они последовательно продолжаются. «Газпром» как говорил, так и говорит, что готов рассматривать

приобретение этого газа в свой портфель. Переговоры идут, сейчас пока рано говорить о результатах. Когда они будут – мы вам расскажем.

Что касается Владивостока – да, это интересный потенциальный проект. Здесь, как вы видели из схем, представленных вашему вниманию, на Востоке складывается такая же единая система газоснабжения, которая функционирует сейчас в европейской части России. Поэтому мы говорим именно о будущих поставках газа как внутренним, так и внешним потребителям именно из системы. И поэтому, конечно, иметь дополнительные мощности по сжижению и, может быть, сжатию газа для перевозки морским транспортом – это мы считаем одним из перспективных, интересных проектов, которые позволят удовлетворять те дополнительные потребности рынка, которые возникают. Проект прорабатывается, сейчас он находится на прединвестиционной стадии, поэтому рассматриваем разные варианты.

ВОПРОС: Лев Сныков, «ВТБ Капитал». Во-первых, 114 млрд. долларов – можно чуть поподробнее, к какому периоду относятся и, если можно, какую-то разбивку по проектам? И второй вопрос по работе с Китаем: мы знаем, что постоянно ведутся переговоры, они нелегкие, но, если взять изначальный протокол 2006 года и ситуацию сейчас, что изменилось, какие новые договоренности были достигнуты?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: По поводу 114 млрд. рублей, а не долларов. Цифра прозвучала в рамках проведения геологоразведочных работ. Мы потратим на ГРП 114 млрд. рублей в период 2010–2012 годов. Сумма, не знаю, впечатляет она Вас или нет, но можете сравнить с тем, что государство на 2010 год запланировало потратить 14 млрд. рублей на всю геологоразведку в России. Это не только газ, это еще и угольные месторождения и так далее. Цифру можно сопоставить.

С.Е ЦЫГАНКОВ: На самом деле вы правы, работа с китайскими партнерами идет постоянно. Изменения у нас произошли, мы подписали с ними базовые условия поставок, которые определяют набор составляющих по формуле цены в первую очередь и по другим параметрам. Это существенный элемент и существенный документ. Но, к сожалению, опыта у китайцев по заключению долгосрочных контрактов поставок трубопроводным транспортом нет до сих пор, поэтому наши переговоры идут не только в рамках согласования опорной цены, но и в рамках согласований всех существенных условий поставок, которые являются абсолютно экономическими, абсолютно вещественными, превращающимися в конкретные деньги и инвестиции. Гибкость, неравномерность, объемы – это все существенные условия, которые в настоящий момент в стадии согласования. Но работа идет, и мы считаем, что в установленные сроки мы согласуем эти параметры и подпишем документы.

ВОПРОС: Анна Ширяевская, агентство Bloomberg News. У меня два вопроса. Первый – рассматривает и будет ли рассматривать «Газпром» возможность привлечения иностранных компаний для работы на «Сахалине-3» и на Западно-Камчатском блоке, включая корейские компании, которые все еще проявляют интерес? И второй вопрос: вы не могли бы подробнее рассказать про планы «Сахалина-2» на этот год – сколько танкеров с СПГ будет отгружено? Каким вы видите сейчас спрос на СПГ в Азиатском регионе?

В.П. ТИМОШИЛОВ: По «Сахалину-3» и Западно-Камчатскому шельфу «Газпром» ведет работы самостоятельно и планирует это делать и дальше. Наши возможности позволяют это делать. Кроме того есть вполне определенные требования российского законодательства по шельфу, вам они хорошо известны. Кстати, этот вопрос задавался и на прошлогодней конференции, такой же ответ прозвучал.

С.Е ЦЫГАНКОВ: Что касается отгрузок «Сахалина-2» на этот год. Все у нас идет в рамках установленного компанией плана – к выходу на объем 9,6 млн. тонн сжиженного газа в год. По объемам: порядка 65% идет на рынок Японии, распределенный в основном среди энергетических компаний, остальные 35% – на рынок Южной Кореи и частично на близлежащие рынки, хотя у нас есть опыт поставок частичных, разовых сделок в Китай, Индию и на рынок Азиатско-Тихоокеанского региона. Я почувствовал не то чтобы подвох в вашем вопросе, насколько общая ситуация с рынком LNG повлияла на производственные и маркетинговые планы «Сахалина-2». Я вам скажу – не повлияла. Все объемы, которые на сегодняшний момент компания производит, распределены, все отгрузки идут строго в рамках существующих планов. Детальный производственный план на этот момент я сейчас не могу вам на память точно сказать, сколько танкеров ушло, сколько предполагается к отгрузке. Но компания работает на четком выполнении всех планов, никаких уменьшений, сложностей с отгрузками нет.

ВОПРОС: Алексей Гривач, газета «Время новостей». Можно уточнить, о какой точке входа в Китай идет речь в первую очередь – запад, восток?

В.П. ТИМОШИЛОВ: «Газпром» всегда последовательно говорил, что западное направление поставок является первоочередным.

ВОПРОС: Алексей Дороничев, газета «Газовый вектор», Томск. Насколько я понял из доклада Всеволода Владимировича, геологоразведка показала наличие нефти кроме газа. Планируется ли соответственно строение нефтепроводов параллельно с газопроводами?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: По поводу нефти: нефтепроводы обязательно планируются, но будет привязка к нефтеперерабатывающим мощностям, скорее всего, это будет строительство заводов или даже газохимических перерабатывающих пунктов. Ясности, где они будут, пока нет, есть несколько вариантов. То ли это размещение непосредственно на месторождениях, то ли они будут привязаны к городской инфраструктуре, где есть трудовые ресурсы, или это будет на конечной точке поставки сырья. Варианты есть разные.

ВОПРОС: «Раша Индия Репортер». Скажите, пожалуйста, будет ли развиваться сотрудничество с индийскими компаниями? Если да, то на каких условиях?

С.Е ЦЫГАНКОВ: На самом деле у нас идет последовательная работа с индийскими компаниями, продолжается проект по геологоразведке в Бенгальском заливе на 26-м блоке. Индусы всегда проявляли интерес к поставкам из России, в первую очередь сжиженного природного газа. В этом направлении определенная активность с их стороны идет. Мы их рассматриваем как перспективный рынок для себя, возможности индийских потребителей с учетом растущей экономики на сегодняшний момент известны. Мы с удовольствием в рамках возникновения дополнительных объемов СПГ в своих проектах рассматриваем их как потенциальных покупателей.

ВОПРОС: Анастасия Горева, агентство Petroleum Argus. Виктор Петрович, вы повторили, что западное направление поставок газа является первоочередным. Идет ли расширение газпромовской трубы в западном направлении, чтобы поставлять газ в Китай? И какие на данный момент месторождения будут являться ресурсной базой?

В.П. ТИМОШИЛОВ: У нас не вызывает вопросов обеспеченность таких поставок ресурсной базой из этого региона. Что касается трубы, то инфраструктурное

строительство под такие поставки будет вестись после достижения коммерческих договоренностей с китайскими партнерами.

ВОПРОС: Наталья Антоненко, «Интерфакс». В каком состоянии находятся переговоры с ExxonMobil по заполнению газопровода «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», вы готовы их активизировать? И второй вопрос: прозвучала информация, что уже завершена разработка технологической схемы Чаяндинского месторождения, можете сказать, какие сроки освоения предусмотрены, инвестиции, какие объемы добычи заложены в технологической схеме?

В.В. ЧЕРЕПАНОВ: По поводу Чаяндинского месторождения было сказано, что завершена только технологическая схема разработки нефтяной оторочки. Полную схему – и с газом, и с нефтью – планируется завершить в конце июня, и проект этот пойдет на экспертизу. По нефтяной оторочке у нас есть проект. В 2014 году мы должны, и это соглашение подписано на всех уровнях, в 2014 году мы должны подать нефть, а в 2016 – газ. В соответствии с этим программа и развивается, идет бурение.

ВЕДУЩИЙ: Спасибо! На этом пресс-конференция закончена.