

**Пресс-конференция на тему  
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»  
15 июня 2018 года**

**ВЕДУЩИЙ:** Доброе утро, мы начинаем пресс-конференцию, посвященную восточным проектам «Газпрома».

В пресс-конференции принимают участие:

- заместитель Председателя Правления Виталий Анатольевич Маркелов;
- заместитель Председателя Правления Александр Иванович Медведев;
- член Правления, начальник Департамента Вячеслав Александрович Михайленко;
- начальник Департамента Андрей Борисович Скрепнюк;
- генеральный директор ООО «Газпром экспорт» Елена Викторовна Бурмистрова.

Я передаю слово Александру Ивановичу и Виталию Анатольевичу, после чего мы перейдем к вопросам.

**А. И. МЕДВЕДЕВ:** Доброе утро, уважаемые дамы и господа, представители средств массовой информации. Я думаю, что у всех российских представителей очень хорошее, победное настроение. Я думаю, что с этим победным настроением мы проведем и нашу пресс-конференцию, которая посвящена важной теме — развитию нашего бизнеса на Востоке России и в Азиатско-Тихоокеанском регионе. Было выбрано стратегическое направление географической и продуктовой диверсификации, которое успешно реализуется.

Хочу подчеркнуть, что результаты, которые достигнуты сегодня, а главным результатом является строительство «Силы Сибири» и начало поставок трубопроводного газа в Китайскую Народную Республику в четвертом квартале 2019 года, — это только самое начало.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Добрый день, уважаемые коллеги. Тоже хочу присоединиться к поздравлениям с победой нашей футбольной сборной вчера в матче с Саудовской Аравией. Я хочу также всех поздравить с юбилеем: десять лет назад был подан газ в Хабаровск — был продлен газопровод из Комсомольска-на-Амуре. Потом каждый год вводились новые объекты: проект «Сахалин-2» (завод по сжижению природного газа), газопровод на Камчатке, газопровод «Сахалин — Хабаровск — Владивосток».

Сегодня реализуется очень важный проект — «Сила Сибири». Пуск в эксплуатацию — в 2019 году. Работы очень много. Я буквально на прошлой неделе проводил штабы на объектах, строящихся в рамках «Силы Сибири», и могу этим поделиться в рамках нашей пресс-конференции.

**ВОПРОС:** Дмитрий Матвеев, агентство «Интерфакс — Северо-Запад». Можете назвать сроки и параметры реализации проектов строительства лупингов на газопроводе «Сила Сибири» на 30 млрд куб. м и 38 млрд куб. м?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** На «Силе Сибири» на сегодняшний день заканчивается сварка — осталось порядка 80 км. Некоторые участки очищаются от посторонних предметов, проводятся испытания. Ведутся работы на крановых узлах и работы, связанные со строительством вспомогательных объектов: связь, телемеханика, линейно-производственные управления.

По Чайядинскому месторождению тоже работа идет полным ходом: до конца 2018 года проведем испытание технологических линий. В 2018 году мы сдаем два объекта — водозаборы и канализационно-очистные сооружения. Приступаем к наладке объектов энергетики и будем подавать электричество на объекты. Идет бурение скважин под график наращивания добычи, строится установка комплексной подготовки газа №2.

Объекты строятся в соответствии с планом, где-то даже с опережением, в частности по линейной части магистрального газопровода. Поэтому нет никаких сомнений, что мы 20 декабря 2019 года объекты сдадим в эксплуатацию и подадим газ в соответствии с контрактом.

На Амурском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ) ведутся полным ходом работы по первой очереди, сделаны фундаменты. В конце июня подойдет крупнотоннажное оборудование, которое сразу с причала на р. Зее будет доставлено на площадку для монтажа. На

площадке смонтирован один из самых больших кранов в мире — грузоподъемностью 1600 тонн. Их всего четыре, два из них находятся в России, включая один — на Амурском ГПЗ для установки крупнотоннажного оборудования. Строительство ГПЗ идет в соответствии с графиком, в 2021 году первая очередь будет введена в эксплуатацию.

Что касается лупингов «Силы Сибири», то в настоящее время проводятся проектные работы, идет подготовка к строительству лупингов и дополнительных мощностей по компрессорным станциям. Все идет в соответствии с графиком.

**ВОПРОС:** Анна Артемова, агентство ТАСС. Вопрос о переговорах по поставкам в Китай газа с Дальнего Востока. Есть ли понимание по объему и срокам заключения контракта?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Переговоры с компанией CNPC по поставкам газа по дальневосточному маршруту продолжаются. Окончательные сроки договоренностей сейчас мы обозначить не можем. Как вы помните, предыдущие переговоры были достаточно продолжительными. Но есть целеполагание: предпочтительно закончить это к концу 2018 года.

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** Основания для ожидания такой даты связаны с тем, что Китай предъявляет реальный повышенный спрос на газ. И это дополнительный фактор, чтобы переговоры были завершены в намеченный срок.

**ВОПРОС:** Мария Буравцева, газета РБК. «Газпром» развивает газопроводы на Дальнем Востоке России, один из крупнейших — «Сила Сибири», по нему газ будет поставляться в КНР. А планируется ли поставка газа российским потребителям по данному газопроводу или труба пойдет только транзитом через наши регионы? Если поставки внутри России планируются, с кем уже заключены контракты и в какие сроки начнутся поставки крупнейшим внутренним потребителям?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** В балансе газа по газопроводу «Сила Сибири» предусмотрена поставка потребителям Якутии и Амурской области. Мы ведем работу с администрациями эти регионов по перспективным потребителям. Пока конкретных потребителей на сегодняшний день нет.

**Д. МАТВЕЕВ:** Несколько вопросов по проекту Iran LNG. Насколько целесообразным и экономически эффективным считается участие «Газпрома» в достройке этого проекта? В какой пропорции партнеры будут нести расходы и кто будет технологическим партнером? Когда «Газпром» представит предложения иранской стороне? Не придется ли отказываться от проекта в Иране из-за риска новых санкций?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Я был на этом объекте. На сегодняшний день там введена в эксплуатацию только электростанция, установлено крупнотоннажное оборудование. Объект находится в стадии консервации. Иранская сторона предложила «Газпрому» поучаствовать в этом проекте. У нас подписан Меморандум о взаимопонимании по данному проекту. Пока мы проводим только технический аудит.

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** К вопросу о санкциях — вы знаете, что европейские государства выразили свое недовольство угрозами санкциями в связи с выходом США из иранской сделки. Есть пословица «Волков бояться — в лес не ходить». Мы изучаем все риски проекта — и технические, и экономические, и санкционные, — и будем принимать решение в зависимости от развития ситуации.

**ВОПРОС:** Евгения Соколова, агентство ТАСС. В мае планировалось подготовить проектную документацию по участию в проектах разработки месторождений в Иране. Завершена ли эта работа? Когда вы будете принимать окончательное решение по участию в проектах?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** В соответствии с меморандумом мы должны были подготовить свои предложения на основе финансово-экономического анализа документации, которая была

представлена иранской стороной. На сегодняшний день эта работа завершена, мы с иранской стороной приступаем к серии обсуждений по четырем проектам. Мы должны провести анализ, переговоры, рассмотрение контракта и условий, затем будем принимать решение.

**ВОПРОС:** Юлия Натарова, телерадиокомпания NHK. Вопрос о возможности строительства газопровода между Россией, Северной Кореей и Южной Кореей. В 2011 году была информация, что «Газпром» и KOGAS обсуждают теоретические возможности. Но потом ситуация вокруг Северной Кореи сильно ухудшилась и обсуждения прекратились. Сейчас вновь ситуация налаживается. Есть ли какие-то движения по обсуждению проекта? Как вы считаете, перспективен ли такой проект?

Была информация о возможности продажи и поставок газа «Сахалина-1» на «Сахалин-2», и что скоро эти переговоры завершатся. Так ли это?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Что касается газопровода в Южную Корею через территорию Северной Кореи — этот проект не новый, мы начали его обсуждать еще в 2011 году. Были выбраны маршруты, проводились переговоры с северокорейской и южнокорейской сторонами. Потом отношения между этими двумя странами ухудшились, переговоры были приостановлены. На сегодняшний день политическая ситуация несколько иная, и южнокорейская сторона обратилась к «Газпрому» с предложением возобновить проект. Состоялась серия переговоров. Пока переговоры продолжаются, мы ничего сказать не можем.

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** «Сахалин Энерджи» (оператор проекта «Сахалин-2») и консорциум проекта «Сахалин-1» довольно длительное время ведут переговоры. Мы как ведущий акционер «Сахалина-2» не только в курсе происходящего, но и имеем возможность влиять на ход этих переговоров так же, как и компания «Роснефть». Хотя их доля в «Сахалине-1» меньше, чем наша доля в «Сахалине-2».

Помимо ценовых условий, что вас больше всего интересует, в любом таком проекте есть ряд ключевых параметров, которые имеют экономическое содержание и не могут не влиять на коммерческие условия потенциальных поставок. Это и время начала поставок, и профиль этих поставок, и возможный срок поставок. Помимо газа «Сахалина-1» в орбиту переговоров могут быть включены проекты «Роснефти» на Дальнем Востоке, и, соответственно, потребителем может стать не только «Сахалин-2». Мы считаем оптимальным, чтобы весь газ был в портфеле «Сахалин Энерджи» и «Газпрома», что позволило бы оптимизировать все те параметры, о которых я упомянул.

Переговоры любят тишину. Что касается сроков — мы считаем, что время принятия решения не за горами, потому что проект «Сахалин – 2» прошел российскую экспертизу, что является очень важным шагом. Поэтому мы хотели бы, чтобы окончательное инвестиционное решение было принято если не в IV квартале 2018 года, то самое позднее — в I квартале 2019 года. Тем более что все предпосылки для принятия положительного окончательного инвестиционного решения есть. Я думаю, что и коллеги из «Сахалина-1», включая компании «Эксон Нефтегаз» и «Роснефть», заинтересованы в том, чтобы эти переговоры не затягивались и завершились, как у нас принято, взаимовыгодным долгосрочным решением.

**ВОПРОС:** Виталий Соколов, портал Energy Intelligence. Последнее коммерческое предложение «Сахалин Энерджи» направило в консорциум «Сахалина-1» в марте 2018 года. Есть ли какая-то реакция на это предложение? Если еще нет, то когда вы ее ожидаете, учитывая, что инвестиционное решение можно было бы принять в конце 2018 года либо в начале 2019 года? В какой момент вам необходимо уже точно завершить переговоры и определиться с ресурсной базой расширения проекта «Сахалин-2»?

Говоря о проектах «Роснефти», которые могут быть включены в орбиту соглашения, Вы имеете в виду «Восточную нефтехимическую компанию» или какие-то еще проекты?

Зависит ли ход переговоров с CNPC о поставках газа с Дальнего Востока от прогресса переговоров между «Сахалин Энерджи» и консорциумом «Сахалина-1»? Если вы договоритесь с «Сахалином-1», в вашем портфеле будет больше газа.

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** Раз мы намечаем окончательное инвестиционное решение принять в IV квартале 2018 года или в I квартале 2019 года, то переговоры должны быть завершены до этого потенциального события.

Что касается расширения периметра переговоров — это те месторождения, которые «Роснефть» имеет на Дальнем Востоке. Что касается потребностей в газе проектов «Роснефти» — мы знаем эту тему, это они должны приходиться к тому, у кого есть газ. Поэтому мне бы не хотелось останавливаться на специфике и деталях переговоров, все-таки результат важнее процесса.

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Переговоры по дальневосточному маршруту с компанией CNPC на сегодняшний момент мы не связываем с переговорами по проектам «Сахалин-1» и «Сахалин-2».

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** В этом нет необходимости.

**ВОПРОС:** Михаил Колмацкий, агентство «ФедералПресс». Что «Газпром» планирует делать в сфере газоснабжения Камчатки, где снижаются объемы добычи и порой не хватает газа для полного обеспечения региона?

Хватит ли у «Газпрома» ресурсной базы и транспортной сети, чтобы полностью обеспечить потребности российских регионов на Дальнем Востоке не в ущерб экспортным поставкам в Китай?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** В 2020 году будет юбилей поставок газа в Петропавловск-Камчатский. Мы ведем геологоразведочные работы на месторождениях, и эти работы должны в ближайшее время завершить. Также мы строим дожимную компрессорную станцию с целью поддержания добычи на сегодняшнем уровне, который составляет порядка 400 млн куб. м газа в год.

Что касается других регионов, то мощностей газопровода «Сахалин – Хабаровск – Владивосток» и добычных мощностей достаточно для газоснабжения отечественных потребителей.

**ВОПРОС:** Мария Грабарь, агентство РИА «Новости». Вопросы по газопроводу «Иран — Пакистан — Индия». Есть ли понимание, какую долю получит «Газпром» в совместном предприятии? Какой объем инвестиций планируется? Возможно ли, что в этот газопровод будет поставляться газ с иранских месторождений, которые возможно будет разрабатывать «Газпром»? И с учетом этого возможна ли разработка четырех иранских месторождений вместе с Индией, например?

Когда вы планируете подписать контракт на поставку сжиженного природного газа (СПГ) в Пакистан? В каком объеме и когда могут быть начаты поставки?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** В соответствии с меморандумом, который подписан с National Iranian Oil Company (NIOC), мы рассматриваем возможность участия в четырех месторождениях и маршруты поставки газа с этих месторождений. Одним из маршрутов является тот, о котором Вы упомянули — «Иран — Пакистан — Индия». На сегодняшний день у нас с иранской стороной подписан Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в сфере реализации проекта строительства газопровода по данному маршруту. С пакистанской стороны пока такой документ не подписан, он находится на рассмотрении. Такая же ситуация у нас и по Индии. Этот документ предусматривает разработку Обоснования инвестиций, которое будет отвечать на все вопросы, которые Вы задали. Пока мы еще не приступили к этой работе.

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Группа «Газпром» в марте 2018 года предоставила коммерческое предложение пакистанской стороне, но до сих пор мы не получили ответа. То есть результаты тендера еще не опубликованы, но мы ждем информации по этому поводу.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Добавлю, что на сегодняшний день в Пакистане пока временное правительство. Пройдут выборы, будет новое правительство, и тогда, наверное, будет новая веха развития наших отношений.

**В. СОКОЛОВ:** Вы обсуждаете возможность участия «Газпрома» в проекте строительства газопровода из Ирана в Оман? Предполагаются ли поставки газа в этот газопровод с одного из месторождений, которые вы обсуждаете в Иране?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы рассматриваем возможность участия в проектах по четырем месторождениям в Иране. Смотрим с точки зрения монетизации запасов и маршрутов доставки газа этих месторождений, включая трубопроводный транспорт. Соответственно, трубопроводный транспорт возможен и по газопроводу, который Вы упомянули. Также могут быть проекты в области сжижения газа. Мы рассматриваем много разных вариантов.

**М. КОЛМАЦКИЙ:** Расскажите об Амурском газоперерабатывающем заводе: сроки, инвестиции, какова рентабельность и инвестиционная привлекательность, куда пойдет продукция.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Амурский газоперерабатывающий завод — это крупнейший в нашей стране завод по переработке газа. Это самый современный на сегодняшний день завод, лицензиар оборудования — компания Linde. Мы уже приступили к строительству первой очереди, которая будет вводиться в эксплуатацию в 2021 году. В целом завод будет построен до конца 2024 года.

Что касается эффективности — мы принимали решение, исходя из того, что завод будет иметь норму рентабельности, позволяющую эффективно его эксплуатировать и реализовывать все продукты переработки, в том числе поставлять этан на Амурский газохимический комплекс, который будет строить компания СИБУР. Мы управляем затратами, чтобы проект был высокоэффективным.

**ВЕДУЩИЙ:** По интернету приходят вопросы. Анастасия Горева из агентства Argus Media спрашивает: «Когда будет продлено Соглашение о разделе продукции (СРП) по «Сахалину-2»? На какой срок планируется продление?»

Когда будут подписаны предварительные договоры по продаже СПГ с планируемой третьей очереди СПГ-завода «Сахалина-2»? На какой срок их планируется подписать?»

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** Вы затронули тему, которая еще до конца не созрела. Мы находимся в контакте с Правительством РФ, с представителями государства в Наблюдательном совете «Сахалина-2». Эта тема озвучена, но мы вместе договорились, что вопросы по продлению СРП будем фиксировать по результатам решений по третьей очереди «Сахалина-2», которая не может не влиять на параметры продления. Поэтому не надо забегать вперед. Никогда не надо ставить телегу впереди лошади.

**Д. МАТВЕЕВ:** Уточняющий вопрос к Виталию Анатольевичу по поводу лупингов газопровода «Силе Сибири»: каков километраж, тоннаж и сроки строительства?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мощности линейной части магистрального газопровода рассчитаны исходя из графика поставок газа в соответствии с контрактом. Какие конкретно лупинги, где они будут — я Вам сейчас не скажу, проектная документация разрабатывается. Хочу подчеркнуть: развитие мощностей компрессорных станций и строительство лупингов будет синхронизировано с объемом поставок в соответствии с контрактом.

**Е. СОКОЛОВА:** Вы все время говорите, что Китай демонстрирует готовность потреблять больше российского газа, но при этом мы давно ничего не слышали о переговорах по «западному» маршруту. Есть ли у него еще перспективы?

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** Перспектива есть, это достаточно очевидно. Вопрос в том, когда эта перспектива начнет реализовываться в конкретные договоренности. Если вы обратите внимание, оценки дополнительного импорта Китаем, как часто бывает, имеют достаточно большой разброс. По объему потребления газа в Китае снова звучат цифры в полтриллиона кубометров. И самое главное, что стратегически — и это легко найти в китайских источниках — обратной дороги нет. Доля угля в энергобалансе Китая будет быстро снижаться. За этим стоят простые цифры — в Китае посчитали, что выгоднее: переводить экономику на газ или выбрасывать гигантские деньги на борьбу с легочными заболеваниями, выплачивать пособия по нетрудоспособности. Цифры есть во Всемирной организации здравоохранения, их легко найти.

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Как известно, Китай является одним из самых перспективных газовых рынков мира. Темпы потребления растут — только в 2017 году потребление выросло на 15%. Поэтому переговоры о дополнительных поставках китайские партнеры проводят со всеми поставщиками. Это касается и СПГ, и трубопроводного газа. На текущий момент Китай формирует свой собственный баланс и свои собственные регионы потребления и, конечно, в зависимости от этого в дальнейшем будут проводиться или не проводиться дополнительные переговоры.

**ВЕДУЩИЙ:** Вопрос по интернету. Надежда Родова из агентства S&P Global Platts спрашивает: «Каким вы видите потенциал добычи «Газпрома» в регионе в среднесрочной и долгосрочной перспективе?»

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Восток России является для нас стратегическим регионом. Создан центр газодобычи на шельфе Сахалина. Идет формирование Иркутского и Якутского центров. Крупнейшие месторождения здесь — это Ковыктинское и Чаяндинское. Мы ведем интенсивные работы по геологоразведке в Якутии, Иркутской области, на Сахалине. Все находится в развитии, потенциал — огромный. Данная работа направлена в первую очередь на удовлетворение спроса отечественных потребителей, плюс есть экспортные поставки. Конкретные цифры не назову — они с каждым днем меняются, потому что мы проводим большой объем геологоразведочных работ.

**А.И. МЕДВЕДЕВ:** В презентации указан объем запасов, это отражает потенциал работы на Дальнем Востоке, в Восточной Сибири и Азиатско-Тихоокеанском регионе.

Хочу обратить внимание на очень важное событие — начало поставок «Газпромом» сжиженного природного газа в Индию, которое торжественно прошло с участием руководителей энергетики Индии и представителей компании. Это историческое событие — начало поставок на новый рынок.

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Индия, так же как и Китай, является достаточно важным рынком в целом для энергетического сообщества и для потребления в будущем. Поэтому хотелось бы с гордостью сообщить, что 4 июня наш первый СПГ-танкер поступил в порт Дахедж в Индии. Это начало новых отношений и, соответственно, новое качество этих отношений. Мы планируем работы с компанией GAIL по долгосрочному контракту на протяжении периода до 20 лет, с чем поздравляю Группу «Газпром», потому что компания выходит на новые глобальные рынки. Всех своих коллег, которые принимали участие в этой работе, могу поздравить и с гордостью сказать, что мы ежегодно расширяем географию наших поставок. Надеюсь, что портфель СПГ будет наращиваться, и мы откроем для себя новые перспективные рынки не только в Азиатско-Тихоокеанском регионе, но и, возможно, в других регионах мира.

**ВЕДУЩИЙ:** Спасибо, пресс-конференция окончена.