

**Справка к пресс-конференции
«Газпром на Востоке России, выход на рынки стран АТР»
(18 июня 2014 года)**

«Газпром» продолжает работу по реализации проектов в рамках государственной «Программы 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 АТР» (Восточная газовая программа).

Развитие ресурсной базы на Востоке России

В настоящее время «Газпром» продолжает геологоразведочные работы (ГРР) на шельфе о. Сахалин, в Республике Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярском и Камчатском краях.

В рамках проекта «Сахалин-3» завершены ГРР на Киринском месторождении. На Южно-Кирином месторождении в 2013 году, по результатам бурения двух разведочных скважин в восточной части месторождения, на 13% — с 564 до 636,6 млрд куб. м — увеличены запасы газа категорий С1+С2. Извлекаемые запасы газового конденсата на месторождении выросли с 71,6 до 97,3 млн тонн. Кроме того, обнаружены извлекаемые запасы нефти в объеме 6 млн тонн. В 2014 году на месторождении запланировано строительство еще двух разведочных скважин. Продолжаются геологоразведочные работы на Мынгинском месторождении, Восточно-Одоптинском и Аяшском участках проекта.

В Республике Саха (Якутия) на Чаяндинском месторождении в 2013 году продолжалось строительство разведочных скважин. Завершение ГРР планируется в 2015 году, окончательный подсчет запасов будет проведен в 2016 году. На Верхневилучанском, Тас-Юряхском, Соболах-Неджелином и Среднетюнгском лицензионных участках в 2014-2016 годах запланировано проведение сейсморазведочных работ 3D.

В Иркутской области «Газпром» проводит работы на Ковыктинском, Чиканском месторождениях и Южно-Усть-Кутском лицензионном участке. В 2013 году утверждена «Технологическая схема по разработке Ковыктинского ГКМ». На Чиканском месторождении в 2013 году закончена строительством одна разведочная скважина, ведется работа по определению эффективных методов интенсификации притоков углеводородов. В 2014-2016 годах на месторождениях запланировано строительство разведочных скважин и проведение сейсморазведочных работ 3D. На Южно-Усть-Кутском лицензионном участке проводятся сейсморазведочные работы.

В Красноярском крае «Газпром» продолжает геологоразведочные работы на 16 лицензионных участках.

В пределах Западно-Камчатского лицензионного участка на период до 2017 года запланированы сейсморазведочные работы 3D, проектные, подготовительные работы и бурение поисково-оценочных скважин.

Развитие добычных и газотранспортных мощностей

Первоочередным проектом Сахалинского центра газодобычи является освоение Кириного месторождения, на котором в октябре 2013 года осуществлен пуск газа. Ввод в 2014 году второй эксплуатационной скважины позволит с 2015 года полностью перевести газоснабжение потребителей Приморского края и севера Сахалинской области (Ногликский район) на газ данного месторождения.

В настоящее время по газопроводу «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» осуществляется поставка газа из проекта «Сахалин-2» (в счет роялти) потребителям Приморского края и из проекта «Сахалин-1» потребителям г. Хабаровска.

21 мая 2014 года «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали исторический контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай. Контракт заключен сроком на 30 лет с поставкой 38 млрд куб. м газа в год. Газ будет поступать из Якутского и Иркутского центров газодобычи по газотранспортной системе «Сила Сибири».

Продолжаются проектно-изыскательские работы для обустройства Чаяндинского месторождения. Добычу газа планируется начать в 2018 году. Для применения на месторождениях Якутского и Иркутского центров газодобычи мембранной технологии выделения гелия из природного газа проводятся опытно-промышленные испытания данной технологии на базе Ковыктинского месторождения.

Переработка углеводородного сырья

В Амурской области планируется создание газоперерабатывающего и гелиевого комплекса, ресурсной базой которого станет газ Якутского и Иркутского центров газодобычи. Принято решение о реализации проекта с привлечением проектного финансирования. «СИБУР Холдинг» вблизи газоперерабатывающего завода «Газпрома» в Амурской области планирует создание газохимического комплекса. Для координации реализации данных проектов компаниями в ноябре 2013 года подписан соответствующий меморандум.

Проект «Владивосток-СПГ»

В ноябре 2013 года «Газпром» и Администрация Приморского края заключили Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве при реализации проекта по строительству на территории Приморского края (Хасанский район, бухта Перевозная) завода по производству СПГ. В настоящее время по проекту «Владивосток-СПГ» разрабатывается проектная документация. Также ведутся проектно-изыскательские работы в районе размещения проектируемого СПГ-завода и сопутствующей инфраструктуры.

Для реализации проекта в 2013 году учреждена проектная компания (компания специального назначения) — ООО «Газпром СПГ Владивосток».

Одновременно «Газпром» ведет диалог с потенциальными покупателями СПГ относительно контрактации объемов газа данного проекта.

Газификация регионов и развитие рынка природного газа

В рамках утвержденных программ развития газоснабжения и газификации регионов Дальневосточного федерального округа продолжается работа по газификации в Приморском, Хабаровском, Камчатском краях и Сахалинской области.

В Приморском крае продолжается разработка проектно-сметной документации по четырем газопроводам-отводам, газораспределительной станции (ГРС) и четырем межпоселковым газопроводам.

В Хабаровском крае предусмотрены инвестиции для строительства двух газопроводов-отводов, ГРС и шести межпоселковых газопроводов, а также возможного начала строительно-монтажных работ по трем межпоселковым газопроводам. Кроме того, начато проектирование по трем газопроводам-отводам, ГРС и шести межпоселковым газопроводам, планируется приступить к проектированию двух газопроводов-отводов, ГРС и трех межпоселковых газопроводов.

Для Сахалинской области «Газпромом» определены инвестиции для строительства одного газопровода-отвода, ГРС, трех межпоселковых газопроводов и возможного начала строительно-монтажных работ на одном газопровode-отводе, ГРС и трех межпоселковых газопроводах. Ведется разработка проектно-сметной документации по двум газопроводам-отводам, ГРС и пяти межпоселковым газопроводам.

Для Камчатского края определены инвестиции для строительства одного газопровода-отвода, ГРС и трех межпоселковых газопроводов. Кроме того, запланирована разработка проектно-сметной документации по двум газопроводам-отводам, ГРС и пяти межпоселковым газопроводам.

О проекте «Сахалин-2»

По итогам 2013 года объем добычи газа по проекту «Сахалин-2» составил 17,6 млрд куб. м, нефти — 3,72 млн тонн, конденсата — 1,56 млн тонн, отгружено 54 стандартные партии нефти (5,41 млн тонн) и 166 стандартных партий СПГ (10,76 млн тонн).

СПГ с проекта «Сахалин-2» поставлялся в 2013 году в Японию (8,67 млн тонн, из которых поставки Группой Газпром — 0,45 млн тонн), Корею (1,98 млн тонн / 0,13 млн тонн) и Тайвань (0,066 млн тонн).

В I квартале 2014 года было добыто 4,9 млрд куб. м газа, 1,0 млн тонн нефти и 0,43 млн тонн конденсата, отгружено 15 стандартных партий нефти (1,48 млн тонн) и 45 стандартных партий СПГ (2,94 млн тонн).

В I квартале 2014 года СПГ с проекта «Сахалин-2» поставлялся в Японию (2,27 млн тонн, из которых поставки Группой Газпром — 0,064 млн тонн), Корею (0,65 млн тонн) и Китай (0,064 млн тонн / 0,064 млн тонн).

Объем поставок газа из ресурсов проекта «Сахалин-2» потребителям Приморского края и Сахалинской области в 2013 году составил 1,45 млрд куб. м, а по результатам I квартала 2014 года — 0,51 млрд куб. м.

23 февраля 2014 года «Газпром» и Shell подписали Меморандум (дорожную карту) по проекту строительства третьей технологической линии завода СПГ в пос. Пригородное на о. Сахалин, предусматривающий поэтапное принятие решений по разработке проектной документации в объеме FEED и PDD.

О других проектах СПГ

ОАО «НК «Роснефть» совместно с консорциумом проекта «Сахалин-1» заявляет о строительстве еще одного завода по производству сжиженного природного газа на Сахалине — «Дальневосточный СПГ» мощностью 5 млн тонн СПГ в год.

В этой связи следует обратить внимание на возможность получения определенной синергии от использования газа фазы 2 проекта «Сахалин-1» в проекте «Сахалин-2» посредством приобретения «Газпромом» этого газа на рыночных условиях.

При этом часть газа фазы 2 проекта «Сахалин-1» может быть направлена по договору на транспортировку газа с ОАО «НК «Роснефть» по магистральному газопроводу «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» на обеспечение проекта «Восточный нефтехимический комплекс» ОАО «НК «Роснефть» в Приморском крае (на реализацию данного проекта ОАО «НК «Роснефть» запрашивает в настоящее время газ у ОАО «Газпром»).

Данное комплексное решение будет в должной степени соответствовать интересам Российской Федерации как стороне Соглашения о разделе продукции,

поскольку минимизирует совокупные возмещаемые затраты на реализацию проекта «Сахалин-1».

Меры государственной поддержки реализации Восточной газовой программы

«Газпром» продолжает работу с федеральными органами власти РФ по разработке конкретных мер государственной поддержки реализации проектов в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока в части налоговых, таможенно-тарифных льгот, а также опережающего создания внешней инфраструктуры.

Часть необходимых законов уже принята. Так, федеральные законы от 30.09.2013 года №№ 263-ФЗ и 268-ФЗ предусматривают льготы по НДС на газ и конденсат месторождений Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного федерального округа, Охотского моря. Кроме того, законом № 268-ФЗ предусматривается освобождение по налогу на отдельные виды имущества организаций, расположенного на континентальном шельфе России, а также исключение из объекта налогообложения транспортным налогом морских стационарных и плавучих платформ, морских передвижных буровых установок и буровых судов.

Однако принятые меры налогового стимулирования не в полной мере учитывают особенности освоения месторождений Восточной Сибири и шельфа Охотского моря. «Газпром» продолжает работу в данном направлении.

По-прежнему остаются актуальными вопросы принятия дополнительных мер государственной поддержки в области налогового и таможенно-тарифного регулирования (прежде всего — льготы по налогу на прибыль и налогу на имущество организаций), позволяющих снизить налоговое бремя при реализации крупных проектов нефтегазодобывающих компаний на Востоке России и повысить инвестиционную привлекательность региона.

«Газпром» намерен также продолжать работу с ФСТ России по совершенствованию механизмов ценообразования на природный газ в восточных регионах страны.

Немаловажной остается поддержка государства в части опережающего создания и финансирования внешней инфраструктуры на территории регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Так, постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 года № 308 утверждена Государственная программа Российской Федерации «Социально-экономическое развитие Дальнего Востока и Байкальского региона», в рамках которой разработаны соответствующие федеральные целевые программы и подпрограмма. Однако в текущей редакции документ исключает целый ряд мероприятий, необходимых для формирования эффективной внешней среды макрорегиона. Например, очень важно своевременное финансирование строительства дороги «Вилюй» к концу 2016 года и поддержание в хорошем техническом состоянии автомобильных дорог М-58 «Амур» и М-60 «Уссури».

Для своевременной реализации проекта «Владивосток-СПГ» необходимо также провести реконструкцию и расширение автомобильной дороги А-189 на участке Уссурийск – Славянка для обеспечения в период строительства завода поставок грузов в бухту Перевозная (полуостров Ломоносова, Хасанский район, Приморский край). Эти мероприятия необходимо включить в государственную программу.

Также на государственном уровне необходимо стимулирование:

- создания отечественного парка техники по транспортировке гелия в жидком состоянии (автомобильные цистерны), организации НИОКР по разработке железнодорожных цистерн по перевозке жидкого гелия;

- развития отечественных инновационных гелийпотребляющих производств;
- создания производств на Дальнем Востоке по строительству морских судов различных классов, в том числе танкеров для перевозки СПГ, а также оборудования для нефтегазодобычи на море, морских платформ и подводных добычных комплексов.

Кроме того, необходимо:

- сохранение единого экспортного канала природного газа из России по трубопроводам;
- формирование ОАО «Газпром» единого баланса газа сахалинских проектов, учитывающего поставки на внутренний и внешний рынки, в том числе посредством приобретения ОАО «Газпром» газа фазы 2 проекта «Сахалин-1» на рыночных условиях;
- формирование механизма экспорта гелия, направленного на исключение конкуренции между российскими производителями в реализации гелия на внешних рынках посредством наделения ОАО «Газпром» статусом специализированной уполномоченной организации.

Также необходима государственная финансовая поддержка субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа для полного и своевременного выполнения ими обязательств по подготовке потребителей к приему газа в рамках региональных программ газификации.

Об экспорте газа на Востоке России

Сохранение единого канала экспорта природного газа из России по газопроводам как в западном, так и в восточном направлении, отвечает долгосрочным интересам социально-экономического развития Российской Федерации, поскольку исключает конкуренцию между российскими поставщиками на внешних рынках и обеспечивает максимизацию выручки и налоговых поступлений от экспорта.

Организация поставок природного газа из России в страны АТР по газопроводам — это прежде всего реализация проектов экспорта природного газа в Китайскую Народную Республику по «восточному» (контракт подписан в мае 2014 года) и «западному» (переговоры «Газпром» планирует начать в ближайшее время) маршрутам. В целом в АТР доминируют поставки СПГ, составляющие 87% рынка.

Аргументами независимых производителей газа в пользу либерализации трубопроводного экспорта в АТР являются необъективно завышенные прогнозные показатели роста спроса на газ в Китае и необоснованные прогнозы добычных возможностей в регионе, не учитывающие показатели рентабельности освоения и транспортировки газа конкретных месторождений до целевых рынков.

Страны Северо-Восточной Азии в настоящее время также активно поощряют реализацию многочисленных разрозненных проектов экспорта трубопроводного газа и СПГ в АТР с целью оказания в перспективе ценового давления на поставщиков. Данный процесс, как полагают азиатские импортеры, должен, в частности, привести к выравниванию уровня газовых цен для Европы и Азии.

При этом определяющим фактором для практической организации поставок и обоснованного прогнозирования объема поставок газа в КНР является цена на природный газ.

Необходимо также учитывать высокую капиталоемкость перспективных проектов освоения месторождений Якутии и Восточной Сибири, рассматриваемых в качестве ресурсной базы для организации поставок в Китай по «восточному» маршруту. Речь идет о высокой себестоимости его добычи, необходимости

параллельного создания газоперерабатывающих мощностей, а также высоких издержках на строительство газотранспортной инфраструктуры.

Кроме того, следует учитывать, что рынок природного газа северо-восточного Китая находится на начальном этапе развития. Это означает необходимость значительных инвестиций для китайской стороны в создание там инфраструктуры распределения и использования газа. В свою очередь это определяет этапность выхода КНР на контрактный объем поставок газа.

В случае готовности КНР увеличить объемы закупок российского газа по приемлемым ценам ресурсная база «Газпрома» позволяет обеспечить существенное увеличение поставок как по «восточному» маршруту, так и организовать поставку необходимого объема газа по «западному» маршруту. Так же следует отметить, что с китайской стороны определен единый импортер газа из России по трубопроводам.

В настоящее время отсутствует обоснованная оценка перспективных объемов добычи газа независимыми производителями по причине отсутствия у них утвержденных проектных документов по разработке таких месторождений.

В отличие от месторождений «Газпрома» в Якутском и Иркутском центрах газодобычи, месторождения независимых производителей характеризуются значительно меньшими запасами, их низкой плотностью, слабой изученностью, а также необходимостью проведения полномасштабных геологоразведочных работ, что вызывает риски обеспечения сроков их промышленного освоения и возможности включения в среднесрочный баланс газа.

Объемы газа независимых производителей для включения в экспортные поставки можно рассматривать только после проведения полномасштабных геологоразведочных работ на данных месторождениях. Необходим перевод запасов в промышленную категорию и утверждение проектных документов по разработке месторождений, а также выполнение комплексного технико-экономического обоснования с учетом затрат в обустройство месторождений, подготовку газа к транспортировке в соответствии с действующими нормативными документами, в строительство протяженных газопроводов-подключений к магистральному газопроводу.

«Газпром» готов приобретать объемы попутного нефтяного газа независимых производителей с поставкой их в создаваемую восточную часть Единой системы газоснабжения. Также, являясь координатором реализации Восточной газовой программы, «Газпром» обеспечит взаимодействие с независимыми производителями по рассмотрению возможностей приобретения природного газа в рамках формирования единого перспективного баланса региона.