

**Справка к пресс-конференции
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»
(14 июня 2016 года)**

«Газпром» продолжает работу по реализации проектов в рамках «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

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

В рамках проекта «Сахалин-3» завершены геологоразведочные работы по основному контуру Южно-Киринского месторождения. Продолжаются ГРП на Восточно-Одоптинском и Аяшском участках проекта.

На Чаяндинском месторождении в Якутии ГРП практически завершены, месторождение подготовлено к разработке, будет продолжена доразведка его нефтяной оторочки. На Верхневиллючанском, Тас-Юряхском, Соболох-Неджелинском и Среднетюнгском лицензионных участках ведутся сейсморазведочные работы 3D.

В Красноярском крае продолжают ГРП на 15 лицензионных участках. Ведется строительство поисково-оценочных и разведочных скважин, продолжают работы по геологическому изучению недр.

В Иркутской области ведутся работы на Ковыктинском, Чиканском месторождениях, Хандинском и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках. В частности, на Ковыктинском месторождении в 2016-2018 годах запланировано строительство разведочных скважин и проведение сейсморазведочных работ 3D.

Для обеспечения устойчивого газоснабжения потребителей Камчатского края на долгосрочную перспективу запланировано проведение ГРП на суше и шельфе полуострова Камчатка в период до 2026 года.

Развитие добычных и газотранспортных мощностей

В рамках проекта «Сахалин-3» в 2014 году начата промышленная добыча газа на Кириновском месторождении, в настоящее время здесь действуют две эксплуатационные скважины. В текущем году планируется завершить строительство еще двух. Также подготовлен проект разработки Южно-Киринского месторождения, ведется проектирование объектов обустройства.

Ведется строительство эксплуатационных газовых скважин на Чаяндинском месторождении. В настоящее время на месторождении работают восемь буровых установок, планируется увеличить их количество до 13. Утверждена проектная документация по объектам обустройства нефтяной оторочки месторождения, в том числе по нефтепроводу «Чаянда — ВСТО», продолжается опытная эксплуатация нефтяных скважин.

В Камчатском крае ведется подготовка к строительству трех дополнительных эксплуатационных скважин на Кшукском месторождении, проектируется дожимная компрессорная станция.

В сентябре 2014 года началось строительство магистрального газопровода «Сила Сибири». В настоящее время строительно-монтажные работы ведутся на участке Чаянда – Ленск – Олекминск. На сегодняшний день построено более 115 км линейной части газопровода. В 2016 году запланировано построить 400 км линейной части.

В декабре 2015 года «Газпром» и CNPC подписали Соглашение о проектировании и строительстве трансграничного участка газопровода «Сила Сибири», включая подводный переход через реку Амур.

Переработка углеводородного сырья

В 2015 году начато строительство Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ). Его проектная мощность составит 42 млрд куб. м газа в год. В состав ГПЗ также войдет производство гелия — до 60 млн куб. м год.

Амурский ГПЗ — важное звено технологической цепочки поставки природного газа в Китай по «восточному» маршруту. На завод по газопроводу «Сила Сибири» будет поступать многокомпонентный газ Якутского и Иркутского центров газодобычи. На ГПЗ из газа будут выделяться этан, пропан, бутан, пентан-гексановая фракция и гелий — ценные компоненты для газохимической и других отраслей промышленности. Переработанный газ будет поставляться в Китай.

С целью вывода сжиженных углеводородных газов (СУГ) и гелия, произведенных на Амурском ГПЗ, на мировой рынок предполагается строительство на Дальнем Востоке России терминала по перевалке СУГ и гелиевого логистического центра.

Организация поставок природного газа в страны АТР в рамках Восточной газовой программы

Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР) — один из наиболее перспективных регионов потребления природного газа в мире. Ограниченный потенциал собственной добычи и быстрое развитие газовой инфраструктуры в регионе позволяют рассчитывать на высокие темпы роста импорта, как трубопроводного газа, так и СПГ в долгосрочной перспективе.

«Газпром» ведет активную работу по реализации проектов трубопроводных поставок на самый быстрорастущий и в будущем крупнейший газовый рынок региона — китайский. В полном соответствии с графиком идет реализация проекта поставок российского газа по «восточному» маршруту (газопроводу «Сила Сибири»), продолжается согласование условий поставок по «западному» маршруту (газопроводу «Сила Сибири — 2»).

В сентябре 2015 года «Газпром» и CNPC подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту трубопроводных поставок природного газа в Китай с Дальнего Востока России.

АТР является традиционным рынком Группы «Газпром» в сегменте СПГ: на протяжении 2005-2015 гг. более 75% поставленных партий СПГ из торгового портфеля Группы приходились именно на этот регион. В 2015 году компания поставила в страны АТР 2,9 млн тонн СПГ, что на 42% больше, чем в 2014 году.

Компания уделяет большое внимание развитию своего торгового портфеля СПГ.

В начале 2015 года на базе подписанных в 2014 году Основных условий был заключен долгосрочный контракт на поставку до 2,9 млн тонн СПГ в год с проекта «Ямал СПГ».

Помимо этого, в октябре 2015 года между компаниями «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Павилион Газ» (Сингапур) был заключен договор купли-продажи СПГ на 10-летний период. Соглашение предполагает поставки из портфеля СПГ Группы «Газпром» в адрес сингапурской компании.

«Газпром» также работает над реализацией новых собственных проектов СПГ, ориентированных на рынки АТР. Приоритетом для компании является расширение объемов торговли за счет строительства третьей технологической линии СПГ завода проекта «Сахалин-2».

О проекте «Сахалин-2»

По итогам 2015 года объем добычи газа по проекту «Сахалин-2» составил 17,2 млрд куб. м, нефти и конденсата — 5,1 млн тонн. Отгружено 10,8 млн тонн сжиженного природного газа (СПГ) и 5,2 млн тонн нефти марки Sakhalin blend. По состоянию на 1 мая 2016 года объем добычи газа составил 5,6 млрд куб. м, нефти и конденсата — 1,8 млн тонн, произведено 3,5 млн тонн СПГ.

В июне 2015 года «Газпром» и Shell подписали Меморандум по реализации проекта строительства третьей технологической линии СПГ-завода на Сахалине.

Проект строительства третьей технологической линии завода СПГ в пос. Пригородное на о. Сахалин предусматривает строительство новой технологической линии завода СПГ проекта «Сахалин-2», аналогичной двум существующим (производительностью до 5,4 млн тонн СПГ в год), дополнительного хранилища СПГ и портовых сооружений, а также наращивание компрессорных мощностей на магистральном трубопроводе от берегового комплекса по подготовке газа на севере острова.

Проект обладает рядом преимуществ за счет близости к рынкам АТР, возможности использования существующей инфраструктуры, а также репутации компании «Сахалин Энерджи» как надежного поставщика энергоресурсов с двух технологических линий завода СПГ на о. Сахалин.

В декабре 2015 году компания «Сахалин Энерджи» — оператор проекта «Сахалин-2» — приступила к разработке проектной документации. В соответствии с Меморандумом для полной загрузки новой технологической линии Группа «Газпром» поставит дополнительные объемы газа за счет добычи в рамках проекта «Сахалин-3».

Проекты во Вьетнаме

В настоящее время сотрудничество между ПАО «Газпром» и КНГ «Петровьетнам» ведется по следующим основным направлениям:

- проекты поиска, разведки и добычи углеводородного сырья,
- проекты использования газа в качестве моторного топлива и энергогенерации.