Министерство образования и науки РФ

Федеральное агентство по образованию

Исследовательская работа

По дисциплине: « Экономика отрасли »

На тему:

*«Реализация проекта «Сахалин-2»*

**Содержание**

Введение

ОАО «Газпром» - глобальная энергетическая компания

«Газпром» становится акционером проекта «Сахалин – 2»

На Сахалине начал работу первый в России завод СПГ

О проекте «Сахалин – 2»

Корпоративный контроль в проекте «Сахалин-2»

Представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области

Заключение

Используемые источники

**Введение**

Начало девяностых годов в России – время активных преобразований в экономике. Именно в этот период значительные изменения коснулись топливно-энергетического комплекса страны, началось бурное развитие нефтегазовой отрасли.

Компания «Газпром нефть» (первоначально – «Сибнефть») была основана в 1995 году, в соответствии с указом Президента РФ Бориса Ельцина № 872 от 24 августа. Холдингу были переданы государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны ОАО «Ноябрьскнефтегаз», Омского нефтеперерабатывающего завода, ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика» и сбытового предприятия ОАО «Омскнефтепродукт».

В дальнейшем, в связи с развитием рыночной экономики, правительством РФ был разработан план приватизации «Сибнефти», который предусматривал продажу 49 % ее акций внешним инвесторам на аукционе и сохранение 51 % акций в собственности федерального правительства до сентября 1998 года. С января 1996 года частные инвесторы приобрели на аукционах 49 % акционерного капитала Сибнефти.

12 мая 1997 года, в рамках правительственной программы «Акции за кредиты», на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победила «Финансовая нефтяная компания».

Прежде всего, своей первостепенной задачей руководство «Сибнефти» видело реструктуризацию компании, с целью обеспечить успешную работу в условиях нового рынка.

Была проделана значительная работа по модернизации производства, внедрению современных технологий и перестройке бизнес-процессов. Компания демонстрировала быстрый рост производственных и финансовых показателей. Важным шагом стало приобретение 50% доли ОАО «Славнефть». В последующие годы была значительно расширена география добычи, запущена масштабная программа модернизации перерабатывающих мощностей, расширена сбытовая сеть.

Следующим ключевым для «Сибнефти» этапом развития стал 2005 год, когда главным акционером компании стал «Газпром». С появлением нового имени «Газпром нефть», значительные перемены коснулись стратегии компании и тех целей, которые она ставит перед собой. На первый план вышли перспективы стабильного и долгосрочного развития в рамках крупнейшего энергетического холдинга России, а также вопросы социальной ответственности перед обществом.

В планы компании входит увеличение объема годовой добычи до 80 миллионов тонн к 2020 году. Вместе с наращиванием добычи «Газпром нефть» планирует дальнейшее расширение перерабатывающих и сбытовых мощностей, совершенствуя сеть собственных АЗС и осваивая новые регионы. Наряду с развитием собственного бизнеса, «Газпром нефть» участвует в реализации многих социальных проектов и программ федерального, регионального и международного значения.

**ОАО «Газпром» – глобальная энергетическая компания**

Крупнейшая газовая компания

ОАО «Газпром» – крупнейшая газовая компания в мире. Основные направления деятельности – геологоразведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация газа и других углеводородов. Государство является собственником контрольного пакета акций Газпрома – 50,002%.

Миссия и стратегическая цель

Газпром видит свою миссию в максимально эффективном и сбалансированном газоснабжении потребителей Российской Федерации, выполнении с высокой степенью надежности долгосрочных контрактов по экспорту газа.

Стратегической целью является становление ОАО «Газпром» как лидера среди глобальных энергетических компаний, посредством освоения новых рынков, диверсификации видов деятельности, обеспечения надежности поставок.

Запасы и добыча газа

Газпром располагает самыми богатыми в мире запасами природного газа. Его доля в мировых запасах газа составляет 17%, в российских – 60%. Запасы газа Газпрома оцениваются в 29,85 трлн. куб. м, а их текущая стоимость – в 182,5 млрд. долларов. В 2006 году прирост объема разведанных запасов газа существенно превысил объем его добычи и составил 590,9 млрд. куб. м. В 2007 году по предварительным данным прирост запасов природного газа составил более 585 млрд. куб. м, что также превышает объем его добычи.

На Газпром приходится около 20% мировой и около 85% российской добычи газа. В 2006 году предприятия Группы Газпром добыли 556 млрд. куб. м, что на 1 млрд. куб. м выше уровня добычи в 2005 году. Добыча природного газа в 2007 году, по оперативной информации, составила 548,5 млрд. куб. м., при этом снижение уровня добычи по сравнению с 2006 годом вызвано уменьшением объема потребления газа европейскими потребителями из-за теплых погодных условий зимы 2006-2007 гг.

Надежный поставщик газа российским и зарубежным потребителям

Газпрому принадлежит крупнейшая в мире система транспортировки газа – Единая система газоснабжения России. Ее протяженность составляет 156,9 тыс. км. Предприятия Группы Газпром обслуживают также 514,2 тыс. км (80%) распределительных газопроводов страны и обеспечили в 2006 году поставку 316,3 млрд. куб. м газа в 79750 населенных пунктов России.

Газпром экспортирует газ в 32 страны ближнего и дальнего зарубежья, продолжает укреплять свои позиции на традиционных зарубежных рынках. В 2006 году объем продаж газа в европейские страны составил 161,5 млрд. куб. м, в страны СНГ и Балтии – 101 млрд. куб. м.

Диверсификация маршрутов и укрепление энергетической безопасности Европы

В 2005 году Газпромом выведен на проектную мощность газопровод «Голубой поток» из России в Турцию.

В этом же году начато строительство газопровода «Северный поток», который позволит значительно повысить надежность и гибкость осуществления поставок газа на европейский рынок.

В 2006 году Газпром и итальянская компания ENI подписали Меморандум о взаимопонимании по реализации проекта «Южный поток», который также направлен на укрепление энергетической безопасности Европы. Морской участок «Южного потока» пройдет по дну Черного моря от российского берега до болгарского.

Ведется подготовка к реализации проекта освоения Штокмановского месторождения на шельфе Баренцева моря, которое станет ресурсной базой для экспорта российского газа в Европу через «Северный поток». В июле 2007 года Газпром выбрал французскую компанию Total партнером для реализации первой фазы освоения Штокмановского месторождения. В октябре 2007 года еще одним партнером Газпрома при реализации этого проекта стала норвежская компания StatoilHydro.

Диверсификация рынков и продуктов

Газпром реализует поэтапную стратегию наращивания своего присутствия на рынке сжиженного природного газа (СПГ). Это позволяет расширять географию деятельности компании. В 2005 году Газпром осуществил первые поставки СПГ в США, в 2006 году – в Великобританию, Японию и Южную Корею. Вхождение Газпрома в проект «Сахалин-2» дает мощный импульс для завершения масштабного проекта в области поставок энергоносителей в страны АТР и Северной Америки.

Приоритетные направления деятельности

Приоритетным направлением деятельности Газпрома является освоение газовых ресурсов полуострова Ямал, Арктического шельфа, Восточной Сибири и Дальнего Востока.

По поручению Правительства РФ Газпром является координатором деятельности по реализации 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 программа). На востоке России будет создана газоперерабатывающая и газохимическая промышленность, развитие которой позволит рационально использовать значительные запасы гелия и других ценных компонентов, содержащихся в восточносибирском газе.

Диверсификация бизнеса

Развитие нефтяного бизнеса и конкурентное присутствие в секторе электроэнергетики – стратегические задачи Газпрома на пути становления глобальной энергетической компании.

Приобретение «Сибнефти» позволило компании стать одним из наиболее влиятельных игроков на нефтяном рынке России.

Профильное направление деятельности для Газпрома и электроэнергетика, соединение которой с газовым бизнесом является общемировой тенденцией и позволяет обеспечить значительный синергетический эффект. В феврале 2007 года Газпром и «Сибирская угольная энергетическая компания» (СУЭК) подписали Протокол о намерениях, в соответствии с которым намерены создать совместную компанию на основе имеющихся у них электроэнергетических и угольных активов. Новая компания должна стать одним из лидеров российской электроэнергетики и занять ведущие позиции в мировой энергетической и угледобывающей отрасли.

Окружающая среда и социальная ответственность

Сохранение природной среды и обеспечение экологической безопасности в районах производственной деятельности, снижение выбросов загрязняющих веществ, промышленная и экологическая безопасность при строительстве новых объектов – приоритеты Газпрома в области охраны окружающей среды. Затраты Газпрома на охрану окружающей среды выросли в 2006 году на 30,6%, составив 12,7 млрд. руб.

Крупнейшим социально ориентированным проектом Газпрома является «Программа газификации регионов РФ на 2005-2007 гг.», приоритетом которой является газификация сельской местности. В строительство объектов газификации в этот период будет инвестировано 43 млрд. руб. В результате реализации Программы природным газом станут пользоваться еще более 13 млн. граждан страны.

Совершенствование структуры управления

Газпром совершенствует корпоративную структуру управления. Реформа направлена на повышение эффективности работы Газпрома как вертикально-интегрированной компании. Начато создание дочерних обществ по видам деятельности, таким как подземное хранение газа, подземный ремонт, переработка углеводородов, добыча нефти.

Газпром на глобальном рынке

Газпром с уверенностью смотрит в будущее. В 2007 году капитализация ОАО «Газпром» выросла на 21,18% и составила на конец года 329,563 млрд. долларов США. По уровню рыночной капитализации Газпром вошел в тройку крупнейших энергетических компаний мира, уступая только китайской PetroChina и американской ExxonMobil.

Это значительный шаг к укреплению ведущих позиций Газпрома на глобальном энергетическом рынке, росту авторитета и влияния компании в мировом сообществе, обеспечению долгосрочного роста ее стоимости.

**«Газпром» становится акционером проекта «Сахалин-2»**

Сегодня акционеры компании Sakhalin Energy Investment Company Ltd. («Сахалин Энерджи»), являющейся оператором проекта «Сахалин-2», подписали с ОАО «Газпром» («Газпром») Соглашение о купле-продаже, в соответствии с которым будет завершен процесс передачи акций «Сахалин Энерджи».

Данная сделка совершена в соответствии с протоколом, подписанным компаниями 21 декабря 2006 года в Москве. Согласно условиям протокола «Газпром» приобретает 50% плюс одну акцию «Сахалин Энерджи» за общую сумму 7,45 миллиардов долларов США. Каждый из трёх других акционеров «Сахалин Энерджи» – Royal Dutch Shell plc (Shell), Mitsui & Co. Ltd (Mitsui) и Mitsubishi Corporation (Mitsubishi) – сокращает свой пакет акций на 50% и получает пропорциональную долю от цены продажи.

Теперь доли в «Сахалин Энерджи» распределятся следующим образом: «Газпром» – 50% плюс одна акция, Shell – 27,5%, Mitsui – 12,5%, Mitsubishi – 10%.

С учетом законтрактованности практически всего объёма СПГ в рамках проекта, «Сахалин-2» обеспечивает себе прочные позиции на энергетической карте мира в качестве нового и надёжного поставщика энергоносителей. Кроме этого, договоренность с ОАО «Газпром» об Области взаимных интересов увеличивает возможности расширения проекта «Сахалин-2» за счёт строительства дополнительных технологических линий завода СПГ.

Также Министерством природных ресурсов РФ 16 апреля было объявлено об одобрении уточненного Плана природоохранных мероприятий, подготовленного «Сахалин Эжнерджи» при участии всех акционеров. В плане представлены задачи и меры по сохранению биологического разнообразия о-ва Сахалин, включая популяции рыб, а также редких видов флоры и фауны.

«Вхождение «Газпрома» в проект «Сахалин-2» дает мощный импульс для завершения масштабного проекта в области поставок энергоносителей в страны АТР и Северной Америки. В свою очередь это будет способствовать реализации стратегии поэтапного выхода компании на мировой рынок СПГ», – заявил заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» Александр Медведев.

«Мы приветствуем вхождение «Газпрома» в проект «Сахалин-2». Это событие, наряду с одобрением государственными органами Плана природоохранных мероприятий, является важным шагом на пути к успешной реализации проекта. Достигнутая договоренность об Области взаимных интересов обеспечит участникам проекта дальнейшие возможности роста», – заявил Исполнительный директор концерна Shell по разведке и добыче Малкольм Бриндед.

«Mitsui приветствует вхождение «Газпрома» в «Сахалин-2». Уверен, что при участии «Газпрома» в качестве ведущего акционера «Сахалин Энерджи», новый состав акционеров в сотрудничестве с правительством Российской Федерации обеспечит реализацию первого российского проекта СПГ согласно графику, поставив СПГ покупателям в Японии, Корее и в США. Сегодняшнее событие, несомненно, послужит дальнейшему укреплению взаимоотношений между Россией и Японией и стимулирует дальнейшее развитие Сахалинского региона», - прокомментировал Исполнительный директор и исполнительный вице-президент Mitsui Хироси Тада.

«Mitsubishi приветствует вхождение «Газпрома» в проект «Сахалин-2» в качестве ведущего акционера. Уверен, что новый состав акционеров является оптимальным для обеспечения своевременного начала поставок СПГ покупателям в Японии, Корее и на западном побережье Северной Америки. Этот важный шаг позволит «Сахалин Энерджи» стать ключевым поставщиком СПГ на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона», – отметил старший исполнительный вице-президент Mitsubishi Хисанори Йосимура.

Справка:

Сахалин – это новая нефтегазовая провинция мирового класса, запасы которой оцениваются в 45 млрд. баррелей нефтяного эквивалента. Проект «Сахалин-2» является крупнейшим в мире комплексным нефтегазовым проектом, его лицензионные запасы составляют порядка 4 млрд. баррелей нефтяного эквивалента.

Производственный потенциал проекта «Сахалин-2» сегодня – 80 тыс. баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Благодаря второму этапу освоения, с учетом производства 9,6 млн. тонн в год сжиженного природного газа (СПГ), производственные возможности проекта возрастут до 395 тыс. баррелей нефтяного эквивалента в сутки.

Работы в рамках второго этапа проекта выполнены приблизительно на 80%, в проект уже инвестировано порядка 13 млрд. долларов. В настоящее время в строительных работах по проекту занято свыше 17 тыс. человек, 70% из которых являются российскими гражданами. По контрактам с покупателями из стран АТР уже реализован объем СПГ, равный планируемой производительности завода по сжижению природного газа.

Проект «Сахалин-2» регулируется соглашением о разделе продукции (СРП); акционеры проекта финансируют затраты на строительство, принимают на себя риски, связанные с реализацией проекта, и возмещают эти затраты из выручки от продаж нефти и газа. На данный момент объем общих поступлений Российской Федерации от проекта в виде роялти, бонусов и налогов уже составил почти 600 млн. долларов.

Проект «Сахалин-2» включает в себя:

три морские добывающие платформы: «Моликпак» («Пильтун-Астохская – А»), «Пильтун-Астохская – Б» и «Лунская» и морская трубопроводная система общей протяженностью 300 км;

объединенный береговой технологический комплекс, предназначенный для приема и подготовки к последующей транспортировке газа и нефти, добываемых на обоих месторождениях;

наземные нефте- и газопроводы протяженностью 800 км, проложенные на юг острова;

терминал отгрузки нефти с возможностью круглогодичной работы;

первый в России завод по производству СПГ и сооружения для отгрузки СПГ;

модернизацию островной инфраструктуры: автомобильных и железных дорог, мостов, морских портов и аэропортов, объектов здравоохранения.

21 декабря 2006 года «Газпром», Shell, Mitsui и Mitsubishi подписали протокол о вхождении «Газпрома» в Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (Sakhalin Energy) в качестве ведущего акционера.

Уточнённый бюджет второго этапа проекта на период до 2014 года был представлен российской стороне по СРП в 2005 году и был тщательно изучен соответствующими российскими правительственными и экспертными организациями. 16 апреля 2007 года бюджет был одобрен на заседании Наблюдательного совета проекта «Сахалин-2».

**На Сахалине начал работу первый в России завод СПГ**

Сегодня на о. Сахалин (пос. Пригородное) состоялись торжественные мероприятия, посвященные запуску первого в России завода по производству сжиженного газа (СПГ), построенного в рамках реализации проекта «Сахалин-2».

В мероприятиях приняли участие Президент Российской Федерации Дмитрий Медведев, высокопоставленные государственные деятели стран–партнеров по реализации проекта «Сахалин-2», в том числе – Премьер-министр Японии Таро Асо, герцог Эндрю Йоркский, Министр экономики Королевства Нидерландов Мария ван дер Хувен. Участниками мероприятий стали руководители компаний–акционеров «Сахалинской Энергии»: Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер, Главный исполнительный директор Royal Dutch Shell Йерун ван дер Вир, Главный исполнительный директор и Президент Mitsui Шои Уцуда и Президент, Главный исполнительный директор Mitsubishi Corporation Йорихико Коджима. Кроме того, на мероприятиях присутствовали руководители компаний–покупателей сахалинского СПГ и международных финансовых организаций.

«Сегодня мы дали старт производству СПГ в России. Это станет мощным импульсом для развития экономики российского Дальнего Востока. Реализация проекта «Сахалин-2» позволит укрепить позиции «Газпрома» на мировом энергетическом рынке, будет способствовать развитию торгово-экономических отношений России со странами АТР, диверсификации источников поставок газа в этот регион и тем самым повысит его энергобезопасность», – сказал Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер.

«Сахалин стал новой точкой на энергетической карте мира. Мы благодарим акционеров компании «Сахалинская Энергия», Правительство Российской Федерации и администрацию Сахалинской области за постоянную поддержку и сотрудничество при реализации амбициозного и сложного проекта «Сахалин-2».

После выхода на полную мощность проект «Сахалин-2» обеспечит около 5% мирового производства СПГ, внеся существенный вклад в укрепление глобальной энергетической безопасности», – подчеркнул Главный исполнительный директор «Сахалинской Энергии» Иэн Крейг.

Справка:

Первый в России завод по производству СПГ на Сахалине состоит из двух технологических линий производительностью 4,8 млн. тонн СПГ в год каждая. Выход завода на проектную мощность (9,6 млн. тонн в год) запланирован на 2010 год.

Строительство этого масштабного объекта велось с августа 2003 года. В строительных работах было задействовано порядка 10 тыс. рабочих и специалистов из более чем 40 стран.

На заводе СПГ проекта «Сахалин-2» используется специально разработанная технология сжижения газа с применением двойного смешанного хладагента, повышающая энергоэффективность производства за счет использования преимуществ холодного сахалинского климата.

Еще до окончания строительства вся продукция завода СПГ была законтрактована на основе долгосрочных договоров (сроком действия 20 и более лет). Около 65% сахалинского СПГ будет поставляться 9 покупателям в Японии, являющейся крупнейшим в мире рынком сбыта СПГ. Остальные объемы СПГ предназначены для потребителей Южной Кореи и Северной Америки.

Завод СПГ построен в рамках крупнейшего в мире интегрированного нефтегазового проекта «Сахалин-2». Проект включает освоение двух нефтегазовых месторождений на северо-восточном шельфе о. Сахалин (Пильтун-Астохское и Лунское), добычу нефти и производство сжиженного природного газа и их экспорт.

18 апреля 2007 года ОАО «Газпром» и акционеры компании «Сахалинская Энергия» (Royal Dutch Shell plc, Mitsui & Co. Ltd и Mitsubishi Corporation), являющейся оператором проекта «Сахалин-2», подписали Соглашение о купле-продаже, в соответствии с которым «Газпром» приобрел 50% плюс одну акцию «Сахалинской Энергии».

16 апреля 2007 года Совет директоров ОАО «Газпром» принял решение открыть Представительство «Газпрома» в Сахалинской области.

**О проекте «Сахалин – 2»**

Стратегия

Одним из стратегически приоритетных регионов для ОАО «Газпром» на долгосрочную перспективу является Восточная Сибирь и Дальний Восток.

Государственная политика по формированию газовой промышленности на Востоке России определена в «Программе 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», которая одобрена Правительством РФ 15 июня 2007 года (утверждена приказом Минпромэнерго №340 от 3 сентября 2007 года).

«Газпром» назначен координатором деятельности по реализации Программы. Для достижения поставленных целей в Программе определена очерёдность разработки газовых ресурсов региона. Промышленная добыча газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке начинается на наиболее подготовленных к эксплуатации месторождениях шельфа о. Сахалин (проекты «Сахалин-1» и «Сахалин-2»).

Оператор проекта

Оператором проекта «Сахалин-2» является компания Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (Sakhalin Energy).

Акционеры Sakhalin Energy

– ОАО «Газпром» (50% плюс одна акция).

– Shell Sakhalin Holdings B.V. (дочернее предприятие Royal Dutch Shell plc., 27,5% минус одна акция).

– Mitsui Sakhalin Holdings B.V. (дочернее предприятие компании Mitsui & Co. Ltd., 12,5% акций).

– Diamond Gas Sakhalin B.V. (дочернее предприятие компании Mitsubishi Corporation, 10% акций).

История

В апреле 1994 года Royal Dutch Shell plc., Mitsui & Co. Ltd. и Mitsubishi Corporation основали компанию Sakhalin Energy для освоения Пильтун-Астохского и Лунского месторождений на северо-восточном шельфе острова Сахалин в рамках проекта «Сахалин-2».

В июне 1994 года между Sakhalin Energy и российской стороной (в лице Правительства Российской Федерации и администрации Сахалинской области) было подписано Соглашение о разделе продукции (СПР). Это соглашение стало первым соглашением о разделе продукции, реализованным в России.

В 1996 году началась реализация первого этапа проекта.

В 1999 году на Пильтун-Астохском месторождении была добыта первая нефть.

В 2003 году был дан старт второму этапу проекта.

В декабре 2006 года «Газпром», Shell, Mitsui и Mitsubishi подписали протокол о вхождении «Газпрома» в Sakhalin Energy в качестве ведущего акционера.

В апреле 2007 года ОАО «Газпром» и акционеры компании Sakhalin Energy подписали Соглашение о купле-продаже, в соответствии с которым «Газпром» приобрел 50% плюс одну акцию Sakhalin Energy.

В октябре 2007 года международная консалтинговая компания AEA Technology опубликовала отчет по экологической оценке проекта «Сахалин-2». В отчете указано, что разработанный Sakhalin Energy план охраны труда и окружающей среды, а также техники безопасности при проведении работ по проекту «Сахалин-2» в целом соответствует требованиям международного и российского законодательства в области экологической и промышленной безопасности.

В феврале 2009 года на Сахалине начал работу первый в России завод СПГ.

Месторождения

В рамках проекта «Сахалин-2» предусмотрено поэтапное освоение Пильтун-Астохского нефтяного и Лунского газового месторождений. Оба месторождения расположены в 13-16 км от северо-восточного побережья острова Сахалин.

Запасы

Суммарные извлекаемые запасы этих двух месторождений составляют порядка 150 млн. т (свыше 1 млрд. баррелей) нефти и 500 млрд. куб. м (18 трлн. куб. футов) газа.

Уникальность проекта «Сахалин-2»

– Первый проект, реализуемый в России на условиях соглашения о разделе продукции. Первое соглашение о разделе продукции, подписанное в России.

– Первые морские нефтегазодобывающие платформы, установленные в России.

– Первый завод по производству сжиженного природного газа в России.

– Первый выход российского газа на энергетические рынки Азиатско-Тихоокеанского региона и Северное побережье Америки.

Первый этап

Реализация первого этапа проекта началась в 1996 году. В ее рамках ведется добыча нефти на Астохской площади Пильтун-Астохского месторождения. Добыча нефти на месторождении ведется с помощью производственно-добывающего комплекса «Витязь». Комплекс «Витязь» состоит из следующих элементов:

– морской нефтедобывающей платформы «Моликпак»;

– подводного трубопровода длиной 2 км;

– одноякорного причала;

– нефтеналивного хранилища «Оха».

Первая нефть была добыта на месторождении в июле 1999 года.

Второй этап

Старт второму этапу проекта «Сахалин-2» был дан в 2003 году. Он предполагает комплексное освоение Пильтун-Астохского и Лунского месторождений. В рамках второго этапа предусматривается:

– Дальнейшая разработка Астохского участка и выход на круглогодичный цикл добычи на платформе «Пильтун-Астохская – А» (ПА-А).

– Начало эксплуатации платформы «Пильтун-Астохская – Б» (ПА-Б) на Пильтунском участке Пильтун-Астохского месторождения.

– Начало эксплуатации первой в России морской газодобывающей платформы «Лунская-А» (ЛУН-А) на Лунском месторождении.

– Подготовка углеводородов на объединенном береговом технологическом комплексе, к которому подойдут морские нефтегазопроводы со всех трех морских платформ.

– Транспортировка нефти и газа по наземным нефтегазопроводам протяженностью 800 км, с севера на юг острова.

– Производство сжиженного природного газа (СПГ) на первом в России заводе по производству СПГ, расположенном на юге острова Сахалин в пос. Пригородное.

– Отгрузка СПГ и нефти покупателям с причала отгрузки СПГ и терминала отгрузки нефти на юге острова в пос. Пригородное.

Компания Sakhalin Energy сделала выбор в пользу сжиженного природного газа как оптимального, самого быстрого и наиболее удобного способа поставок газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Это дает возможность потребителям использовать существующие у них мощности, одновременно позволяя Sakhalin Energy быстро наращивать объемы продаж нескольким потребителям в разных странах.

Устойчивое развитие

Sakhalin Energy осознает ту роль, которую она играет в развитии Сахалина. Именно поэтому концепция содействия устойчивому развитию является краеугольным камнем, лежащим в основе философии производственной деятельности компании.

Компания считает необходимым минимизировать возможные отрицательные экологические и социальные воздействия проекта, в частности, любые воздействия на уязвимые слои населения, а также на редкие или находящиеся под угрозой исчезновения виды животных и растений. Sakhalin Energy стремится обеспечить реализацию нефтегазового проекта мирового уровня, который будет безопасным, экологичным и принесет максимальную пользу для всех его участников.

Компания признает, что на ней лежит ответственность за социальное развитие и сохранение окружающей среды там, где она ведет работы в рамках проекта. Sakhalin Energy активно работает с населением, государственными органами и независимыми экспертами в целях обеспечения оптимального соотношения между социальными, экономическими и экологическими факторами, которое принесет пользу всем, кто вовлечен в реализацию проекта «Сахалин-2» – Российской Федерации, ее населению, покупателям и акционерам компании.

Sakhalin Energy осуществляет многомиллионный проект по модернизации инфраструктуры острова Сахалин – модернизирует и строит дороги, мосты, больницы, морские порты и аэропорты. Общая сметная стоимость этих работ составляет свыше 400 млн. долларов.

**Корпоративный контроль в проекте «Сахалин-2»**

Правление рассмотрело вопрос о корпоративном контроле в проекте «Сахалин-2».

На заседании было отмечено, что представители ОАО «Газпром» введены во все высшие исполнительные органы компании-оператора проекта «Сахалин Энерджи». Представители ОАО «Газпром» наделены необходимыми полномочиями и правами, необходимыми для управления компанией-оператором и принятия решений на всех уровнях.

Совет директоров «Сахалин Энерджи» состоит из неисполнительных и исполнительных директоров, всего 17 человек.

2 из 8 неисполнительных директоров назначены ОАО «Газпром» и являются заместителями Председателя Правления ОАО «Газпром».

Управление текущей деятельностью «Сахалин Энерджи» осуществляет Комитет исполнительных директоров, который включает в себя в настоящее время 9 исполнительных директоров, 4 из которых назначены ОАО «Газпром» (заместитель главного исполнительного директора, коммерческий директор, директор по внешним связям, директор по кадрам).

В 2009 году Комитет исполнительных директоров будет расширен до 11 человек и от ОАО «Газпром» в него войдут еще 2 представителя (главный исполнительный директор и технический директор).

Особое внимание на заседании Правления было уделено внедрению в компании «Сахалин Энерджи» стандартов корпоративного управления, регламентов и требований, действующих в Группе «Газпром».

Принято решение внести вопрос о ходе реализации проекта и корпоративном контроле в «Сахалин-2» на заседание Совета директоров ОАО «Газпром» в ноябре 2008 года.

Справка:

В апреле 2007 года ОАО «Газпром» и акционеры компании «Сахалин Энерджи» (Royal Dutch Shell plc, Mitsui & Co. Ltd и Mitsubishi Corporation), являющейся оператором проекта «Сахалин-2», подписали Соглашение о купле-продаже, в соответствии с которым «Газпром» приобрел 50% плюс одну акцию «Сахалин Энерджи».

Проект «Сахалин-2» является крупнейшим в мире комплексным нефтегазовым проектом, включающим разработку двух месторождений континентального шельфа о. Сахалин: нефтяное Пильтун-Астохское и газоконденсатное Лунское. Суммарные запасы газа составляют более 600 млрд. куб. м, нефти – более 120 млн. тонн. Проект предусматривает прокладку 300 км морских трубопроводов, строительство объединенного берегового технологического комплекса, транссахалинской трубопроводной системы общей протяженностью 1600 км, первого в России завода по производству СПГ мощностью 9,6 млн. тонн в год, а также терминала отгрузки нефти.

В рамках реализации первого этапа проекта с 1999 года производится сезонная добыча нефти с Астохской площади Пильтун-Астохского месторождения. Общий объем добычи за истекший период превысил 100 млн. барр. В 2007 году объем поставок нефти в Южную Корею, Японию, КНР, США, Филлипины, Тайланд и на о. Тайвань составил 12,4 млн. барр.

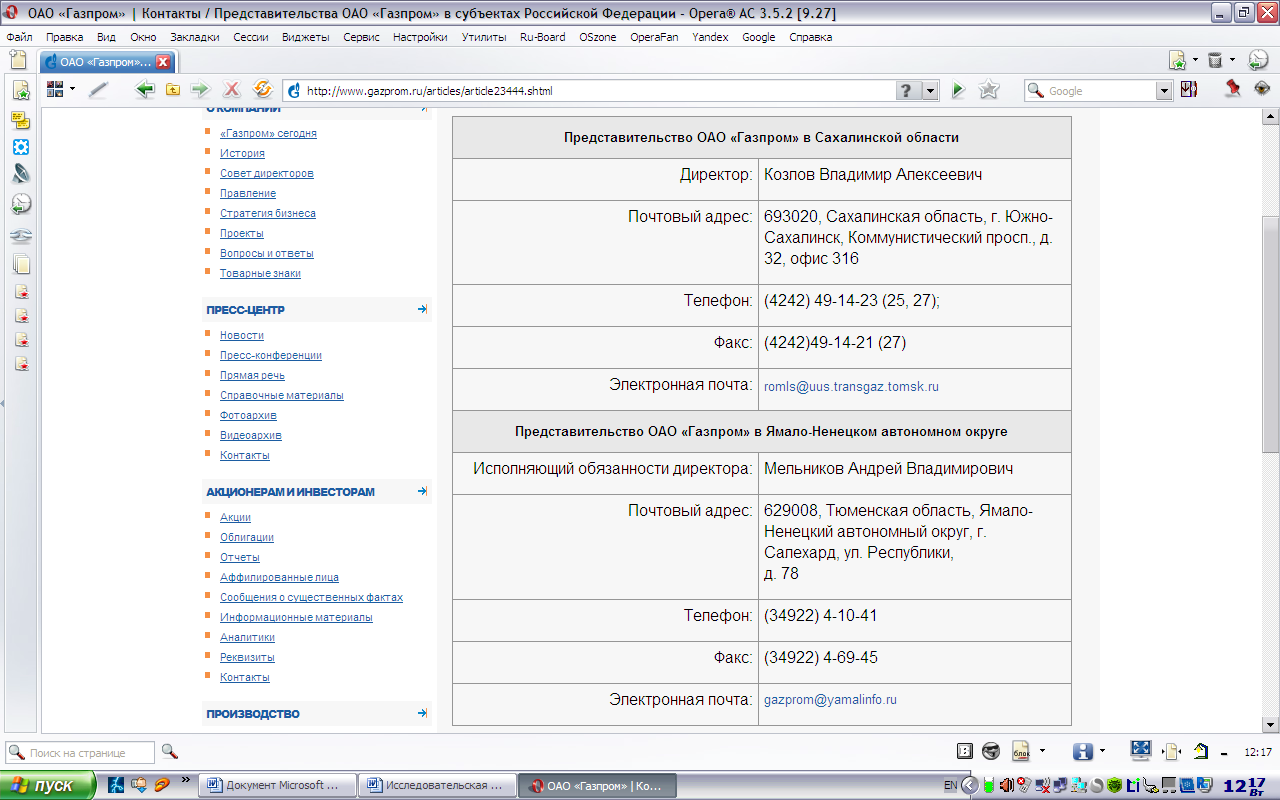
Работы в рамках второго этапа проекта, предусматривающего полное освоение двух месторождений, переход на круглогодичную добычу и отгрузку нефти, производство и экспорт СПГ, выполнены более чем на 95%.

На сегодняшний день практически завершены все работы по сварке линейных участков наземных трубопроводов, закончена программа по обустройству переходов через все водотоки (более 1000) и 19 сейсморазломов.

3 октября с.г. «Сахалин Энерджи» и ООО «Газпром трансгаз Томск» подписали контракт сроком на 5 лет на предоставление технических услуг по эксплуатации и техобслуживанию наземной трубопроводной системы проекта «Сахалин-2».

По контрактам с покупателями из стран АТР уже законтрактован объем СПГ, равный планируемой производительности завода СПГ.

**Представительство ОАО «Газпром» в Сахалинской области**



**Заключение**

Проектом «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» предусмотрено первоочередное формирование на Сахалине крупного центра добычи газа, который будет ориентирован на газоснабжение российских дальневосточных потребителей и экспорт газа на перспективные рынки Северо-Восточной Азии.

В ноябре 2003 года Советом директоров ОАО «Газпром» принято решение о развитии деятельности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке России, включая Красноярский и Хабаровский края, Иркутскую и Сахалинскую области, Республику Саха (Якутия).

В настоящее время «Газпром» проводит последовательную работу, направленную на приобретение в сахалинском регионе добывающих активов и газотранспортных мощностей.

Шельф острова Сахалин является наиболее изученной акваторией дальневосточных морей. В его пределах открыто 9 месторождений углеводородного сырья с суммарными запасами газа – 1,2 трлн. куб. м, нефти – 394,4 млн. т., конденсата – 88,5 млн. т. Перспективные ресурсы углеводородного сырья на шельфе Сахалина составляют свыше 6 млрд. т у. т.

На шельфе Сахалина выделено 9 проектов (участков недр).

Проекты Сахалин-1 и 2 включают открытые месторождения и находятся в распределенном фонде недр. Они реализуются консорциумами преимущественно иностранных участников на условиях заключенных Соглашений о разделе продукции.

Проекты Сахалин-3, 4, 5, 6 включают перспективные участки недр, часть из которых предоставлена в пользование с целью геологического изучения, часть находится в нераспределенном фонде.

Проекты Сахалин-7, 8, 9 включают перспективные участки недр и находятся в нераспределенном фонде.

**Используемые источники**

1. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/
2. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/news/2009/02/181035\_34303.shtml
3. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/articles/article25744.shtml
4. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/articles/article2378.shtml
5. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/news/2007/04/181945\_23252.shtml
6. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/articles/article15159.shtml
7. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/articles/article23444.shtml
8. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom.ru/compnews.shtml
9. Страница в сети Интернет: http://www.gazprom-neft.ru/company/history/