

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

1995

Создание ОАО «Сибирская нефтяная компания»

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации создано ОАО «Сибирская нефтяная компания» («Сибнефть»). Учредителем выступило государство, передав в уставный капитал холдинга государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны: ОАО «Ноябрьскнефтегаз», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика», ОАО «Омский нефтеперерабатывающий завод» и ОАО «Омскнефтепродукт».

1996–1997

Приватизация ОАО «Сибирская нефтяная компания»

В целях развития рыночной экономики Правительством Российской Федерации реализован план приватизации «Сибнефти». В 1996 г. частные инвесторы приобрели на аукционах 49 % акционерного капитала «Сибнефти». В 1997 г. в рамках правительственной программы «Акции за кредиты» на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победила ООО «Финансовая нефтяная корпорация».

1998–2004

Наращивание активов

Благодаря реализации активной политики по наращиванию активов были значительно расширены география добычи (Томская, Омская области) и сбытовая сеть в регионах России (Свердловская и Тюменская области, Красноярский край, Санкт-Петербург, Москва). Среди крупнейших приобретений Компании в этот период – покупка 49,9 % акций ОАО «НГК «Славнефть», ведущей добычу нефти и газа на территории Западной Сибири и Красноярского края.

Высокие темпы развития

Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное руководство определили высокие темпы развития Компании. Руководство «Сибнефти» проделало значительную работу по модернизации производства, внедрению современных технологий и оптимизации бизнеспроцессов.

2005

ОАО «Газпром» приобретает контрольный пакет акций Компании

Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68 %) приобретен Группой «Газпром». 13 мая 2006 г. Компания была переименована в открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ОАО «Газпром нефть»). На первый план в ее развитии вышли стратегические задачи завоевания позиций глобальной компании, обладающей регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке создания стоимости.

2006

Выход на рынок Средней Азии

«Газпром нефть» вышла на розничный рынок Средней Азии, учредив дочернее общество «Газпром нефть Азия», реализующее нефтепродукты Компании в Киргизии, Таджикистане и Казахстане.

2007

Покупка ОАО «Томскнефть»

В целях дальнейшего расширения ресурсной базы в декабре 2007 г. «Газпром нефть» приобрела 50 % акций компании «Томскнефть» (ВНК), осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Создание бизнес-единиц

В структуре Компании созданы бизнес-единицы по отдельным направлениям деятельности: «Газпромнефть Марин Бункер», «Газпромнефть – смазочные материалы» и «Газпромнефть-Аэро».

2008

Проекты в Венесуэле

В 2008 г. ОАО «Газпром нефть», ОАО «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг» и ОАО «Сургутнефтегаз» подписали Меморандум о взаимопонимании, который предусматривает сотрудничество и совместное участие в проектах в Венесуэле в рамках Национального нефтяного консорциума.

2009

Наращивание ресурсной базы

«Газпром нефть» наращивает ресурсную базу и мощности по переработке нефти за счет приобретения новых активов: компании Naftna Industrija Srbije A.D., Novi Sad (NIS) и контрольного пакета акций Sibir Energy, увеличив долю владения Московским НПЗ и получив доступ к разработке Салымских месторождений. В апреле 2009 г. «Газпром нефть» закрыла сделку по приобретению у Chevron Global Energy завода по производству масел и смазок Chevron Italia S.p.A. в Бари (Италия). Значительным событием в жизни компании стал запуск масштабной программы ребрендинга сети АЗС «Газпромнефть».

2010

Глобальный нефтегазовый рынок

«Газпром нефть» активно расширяет свою деятельность на глобальном нефтегазовом рынке. Подписан контракт на разработку месторождения Бадра в Ираке. Кроме того, в 2010 г. «Газпром нефть» назначена компанией – лидером проекта «Хунин-6» в Венесуэле. Также Компания продолжила выход на новые топливные рынки за пределами России. В частности, была приобретена розничная сеть из 20 АЗС и 9 земельных участков в Казахстане. Компания увеличивала свое присутствие и на российском рынке, став участником проекта по разработке перспективных месторождений на севере Ямало-Ненецкого автономного округа, лицензии на разработку которых принадлежат ООО «СеверЭнергия». В феврале завершена сделка по приобретению компании «СТС-Сервис» – подразделения шведской компании Malka Oil, осуществляющей деятельность на месторождениях Томской области.

2011

Рост производственных показателей

«Газпром нефть» существенно увеличила производственные показатели за счет повышения эффективности разработки существующих месторождений и приобретения новых активов. Компания выкупила 5,15 % акций сербской NIS, доведя свою долю в ней до 56,15 %, стала единственным акционером Sibir Energy и приобрела первые активы в Оренбургской области – Царичанское и Капитоновское месторождения, а также восточную часть Оренбургского месторождения. Было начато бурение на месторождении Бадра в Ираке.

Топливо премиум-класса

Компания наладила выпуск топлива четвертого экологического класса на своих нефтеперерабатывающих заводах, запустила в продажу новое моторное топливо премиум-класса под брендом G-Drive через собственную сеть АЗС. За счет выхода на рынок Южного федерального округа Российской Федерации была расширена география деятельности АЗС «Газпромнефть».

Высокое качество битумных материалов

Реализован проект по организации подготовки сырья для производства битумов на Омском НПЗ, что позволило обеспечить стабильное качество сырья для производства битумов и гарантировать качество готовой продукции, выпускаемой на технологической установке. В том же году была запущена промышленная установка по производству полимерно-битумных вяжущих (ПБВ) и битумных эмульсий итальянской компании MASSENZA.

2012

Лидерство в эффективности

«Газпром нефть» занимает лидирующие позиции в России по темпам роста добычи углеводородного сырья и переработки нефтепродуктов, а также по ряду показателей эффективности. Компания начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации крупных новых месторождений на севере Ямало-Ненецкого автономного округа – Восточно-Мессояхском и Новопортовском. Введена в промышленную эксплуатацию первая очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», где «Газпром нефть» контролирует 25 %. Продолжилось формирование и развитие нового добывающего кластера в Оренбургской области. Компания вошла в новые проекты

по разведке и разработке запасов углеводородов на территории Ирака. Московский НПЗ перешел на производство автомобильных бензинов четвертого экологического класса, на Омском НПЗ начато производство бензина классов «Евро-4» и «Евро-5», а также дизельного топлива класса «Евро-5». «Газпром нефть» приступила к развитию сбытовой сети в Европе (Сербия и Румыния) под брендом GAZPROM.

Открытие ЦУБ «ГеоНавигатор»

В целях повышения эффективности процесса строительства высокотехнологичных скважин в «Газпром нефти» создан Центр управления бурением «ГеоНавигатор» (ЦУБ «ГеоНавигатор»). Основа его работы – технология геонавигации, которая заключается в оперативном получении информации о геологической модели месторождения и корректировке траектории скважины в соответствии с ней. Применение современных технологий позволяет без задержки передавать данные в ЦУБ во время бурения. Свежая информация отображается на имеющейся геологической модели месторождения.

2013

Стратегия

Совет директоров «Газпром нефти» утвердил Стратегию развития Компании, расширив горизонт планирования до 2025 г. Документ развивает Стратегию до 2020 г., определяя пути достижения ранее намеченных целей в основных сегментах бизнеса – добыче углеводородов, нефтепереработке и сбыте нефтепродуктов – с учетом изменившихся условий в отрасли и мировой экономике. До 2025 г. Компания продолжит активно наращивать акционерную стоимость. Аналогично до 2025 г. были актуализированы стратегии развития бункерного, авиатопливного бизнеса и бизнеса по производству масел.

Начало добычи на арктическом шельфе

«Газпром нефть» в качестве оператора по разработке Приразломного месторождения, расположенного на шельфе Печорского моря, добыла в декабре 2013 г. первую нефть на шельфе Арктики.

Топливо стандарта «Евро-5»

На Московском НПЗ введены в эксплуатацию установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга и изомеризации легкой нефти. Это позволило заводу полностью перейти на выпуск бензинов экологического класса «Евро-5». Таким образом, все нефтеперерабатывающие активы Компании перешли на выпуск топлива стандарта «Евро-5» со значительным опережением сроков, установленных Техническим регламентом Российской Федерации.

Развитие битумного бизнеса

В целях развития битумного бизнеса приобретены активы в Рязани и Казахстане. В 2013 г. «Газпром нефть» и французская нефтяная компания Total создали совместное предприятие по производству и реализации полимерно-модифицированных дорожных битумов под брендом G-Way Styrelf, а также битумных эмульсий на Московском НПЗ.

2014

Развитие добычных проектов

Компания получила первую нефть на месторождении Бадра в Ираке и начала коммерческую отгрузку нефти в трубопроводную систему Ирака. Также «Газпром нефть» осуществила летнюю отгрузку нефти с Новопортовского месторождения. Впервые сырье с месторождения вывозится морем и отправляется европейским потребителям.

Добыча на арктическом шельфе

На Приразломном месторождении был добыт миллионный баррель нефти нового сорта ARCO (Arctic Oil). На Долгинском нефтяном месторождении шельфа Печорского моря было начато бурение новой разведочной скважины.

Приобретение новых лицензий

«Газпром нефть» получила доступ к лицензиям Кувейтского и Ягодного лицензионных участков на территории Оренбургской области. Недра лицензионных участков способны поддержать и повысить уровни добычи нефти Компании.

2015

Ввод новых мощностей

«Газпром нефть» и «СИБУР Холдинг» ввели в эксплуатацию ЮжноПриобский ГПЗ.

Лучший работодатель России

«Газпром нефть» стала лучшим работодателем России (рейтинг «Работодатели России – 2015», проведенный кадровым холдингом HeadHunter). По сравнению с результатом 2014 г. Компания поднялась на две позиции.

Приобретение новых лицензий

«Газпром нефть» получила лицензию на освоение Западно-Юбилейного месторождения в Ямало-Ненецком автономном округе, а также новые лицензии в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на участках Юильский-3, Ляминский-6, Северо-Итьяхский-1, Малоюганский и Западно-Зимний.

Добыча нефти

На Приразломном месторождении «Газпром нефтью» добыта миллионная тонна нефти сорта ARCO, на месторождении Бадра – миллионная тонна нефти, а на месторождении Sarqala в Курдском автономном регионе Республики Ирак – первый миллион баррелей коммерческой нефти.

2016

Арктические активы

«Газпром нефть» завершила процесс ввода в эксплуатацию всех своих арктических активов – Приразломного и Новопортовского месторождений, а также месторождений Мессояхской группы. Введен в эксплуатацию морской нефтеналивной терминал «Ворота Арктики» в акватории Обской губы.

Производство катализаторов

Для реализации проекта по строительству производства катализаторов каталитического крекинга и катализаторов гидропроцессов в структуре Группы «Газпром нефть» учреждено ООО «Газпромнефть – КС». Данный проект по решению рабочей группы Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) получил статус национального.

Покупка «Росполихима»

В июне 2016 г. ООО «Газпромнефть – СМ» приобрело 100 % долей группы компаний «Росполихим», получив таким образом актив с полным циклом производства сложных эфиров.

Покупка «НОВА-Брит»

ООО «Газпромнефть – БМ» приобрело 75 % в уставном капитале ООО «НОВА-Брит» – компании, специализирующейся на выпуске битумопроизводных герметизирующих материалов под брендом «БРИТ»® для строительства, ремонта и содержания автомобильных дорог, аэродромов и др.

2017

Открытие новых месторождений

На шельфе Охотского моря у о. Сахалин было открыто новое перспективное нефтяное месторождение, получившее название «Нептун», с геологическими запасами 415 млн т нефти. В Ханты-Мансийском автономном округе – Югре было открыто месторождение, которому присвоено имя Александра Жагрина – бывшего главы дирекции Компании по добыче. Доказанные и вероятные запасы месторождения на 31 декабря 2018 г. составляли 2,74 млн т н. э.

«Технологический центр «Бажен» – национальный проект

Минэнерго России присвоило статус национального проекту «Создание комплекса отечественных технологий и высокотехнологичного оборудования разработки запасов баженовской свиты». Начато создание «Технологического центра «Бажен» в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Цифровой Центр управления добычей

«Газпромнефть-Хантос» запустила Центр управления добычей (ЦУД), созданный в рамках программы «Цифровое месторождение». Он объединил решения по повышению эффективности добычи в единую интегрированную среду.

Новый комплекс глубокой переработки на заводе в Панчево

Компания NIS (Naftna Industrija Srbije A.D., 56,15 % акций которой принадлежит «Газпром нефти») начала строительство нового комплекса глубокой переработки с технологией замедленного коксования на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево (Сербия).

Биологические очистные сооружения на Московском НПЗ

«Газпром нефть» завершила строительство инновационного комплекса биологических очистных сооружений «Биосфера» на Московском НПЗ. Инвестиции «Газпром нефти» в проект составили 9 млрд руб.

2018

Новая Стратегия – стать мировым эталоном

Совет директоров Компании утвердил новую Стратегию до 2030 г. В соответствии с ней «Газпром нефть» должна стать мировым ориентиром для компаний отрасли по эффективности, технологичности и безопасности.

Реализация Стратегии требует адаптации к новым подходам и вызовам внешней среды. Для этого в Компании начаты четыре масштабные трансформации: операционная, организационная, культурная и цифровая, – которые охватывают все стороны ее деятельности.

Высокотехнологичные ледоколы

«Газпром нефть» завершила формирование флота для обслуживания своих арктических месторождений. В него вошли ледоколы «Александр Санников» и «Андрей Вилькицкий».

Оба судна относятся к самым технологичным и мощным в своем классе. Как и на всех объектах «Газпром нефти», на них действует принцип «нулевого сброса». Ледоколы сопровождают танкеры по акватории Обской губы от терминала «Ворота Арктики» к плавучему накопителю на рейде в Кольском заливе.

Открытие месторождений

На шельфе Охотского моря у о. Сахалин было открыто месторождение «Тритон» с геологическими запасами углеводородов 137 млн т н. э. Открытие уже второго месторождения в этом регионе свидетельствует о появлении на Дальнем Востоке нового стратегически важного кластера добычи Компании.

Всего в 2018 г. на лицензионных участках «Газпром нефти» были открыты и поставлены на государственный баланс четыре новых месторождения и 27 залежей углеводородов.

Новый подход к геологоразведке

Был создан Центр компетенций по управлению крупными геолого-разведочными проектами – ООО «ГПН-ГЕО». Его цель – аккумулировать финансовые и управленческие ресурсы Компании в области геологоразведки, обеспечить управление проектами «под ключ» и наладить непрерывное восполнение ресурсной базы рентабельными запасами.

Центр управления эффективностью

На полную мощность вышел Центр управления эффективностью Блока логистики, переработки и сбыта (ЦУЭ). Его задача – управлять эффективностью всей цепочки добавленной стоимости (от поступления нефти на нефтеперерабатывающий завод до отгрузки нефтепродуктов покупателю) в рамках единой цифровой платформы. Эта задача решается за счет использования инструментов предиктивного анализа, нейросетей, искусственного интеллекта и цифровых двойников производственных объектов. Уникальная в российской нефтегазовой отрасли автоматизированная система интегрированного планирования оптимизирует объемы переработки, поступление сырья и корзину нефтепродуктов на 60 дней вперед.

Цифровая трансформация

В «Газпром нефти» создана Дирекция по цифровой трансформации. В задачи нового подразделения входят разработка и реализация долгосрочной цифровой стратегии. На данный момент созданы Стратегия цифрового технологического видения и дорожные карты развития цифровых технологий.

Появились и две новые инновационные площадки. Центр цифровых инноваций объединил усилия «Газпром нефти», стартапов, разработчиков и научного сообщества. Его задача – разработка прорывных цифровых продуктов для единой технологической платформы «Газпром нефти» в сфере логистики, переработки и сбыта.

«Дом инноваций», открытый в Санкт-Петербурге, собрал под одной крышей специалистов Компании по нейросетям, цифровым платформам, промышленному интернету, блокчейну, дополненной и виртуальной реальностям, машинному обучению и другим технологиям «Индустрии 4.0». Площадка используется для совместной работы подразделений над актуальными задачами бизнеса.

Новая система производственной безопасности

В соответствии с обновленной Стратегией развития Компания поставила перед собой цель к 2030 г. войти в число мировых лидеров отрасли по производственной безопасности. За основу трансформации производственной безопасности принят риск-ориентированный подход. Эксперты Компании подготовили к внедрению серию проектов: «Цели» (определение приоритетных рисков), «Каркас безопасности» (разработка и внедрение барьеров по управлению этими рисками) и «Сертификация, инспекция, расследование» (контроль реализации барьеров во всем периметре Компании).

Создание совместных предприятий

«Газпром нефть», международная нефтегазовая компания Mubadala Petroleum и Российский Фонд Прямых Инвестиций (РФПИ) создали совместное предприятие для разработки месторождений в Томской и Омской областях в Западной Сибири на базе «Газпромнефть-Восток». Главный потенциал развития СП – разработка технологий поиска и добычи углеводородов из доюрских (палеозойских) отложений, которые относятся к трудноизвлекаемым (ТРИЗ).

Кроме того, «Газпром нефть» и испанская компания Repsol создали совместное предприятие для геолого-разведочных работ в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на участке Карабашский 10. Он прилегает к лицензионным участкам Карабашской зоны, правами на которые владеет другое совместное предприятие «Газпром нефти» и Repsol – «Евротэк-Югра».

Покупка новых активов

«Газпром нефть» купила 100 % ООО «Энерком», которому принадлежит Солнечный лицензионный участок в Оренбургской области. Новый актив войдет в состав Оренбургского кластера добычи жидких углеводородов.

Кроме того, завершилась реорганизация структуры АО «Арктикгаз», в результате которой ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НОВАТЭК» теперь владеют компанией на паритетной основе. Это позволит реализовать синергию от совместного использования компетенций в области добычи углеводородов, регионального опыта и инфраструктуры.

В г. Сальске Ростовской области был куплен производственно-логистический терминал. Он станет важным элементом логистической системы, которая будет обеспечивать южные регионы России инновационной битумной продукцией.