

# СОСТОЯНИЕ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕГО И НЕФТЕХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСОВ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН НА СОВРЕМЕННОМ ЭТАПЕ



ПРЕЗИДЕНТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН  
Рустам Нургалиевич Минниханов

Республика Татарстан является одним из основных и старейших нефтедобывающих регионов Российской Федерации. История нефтяной промышленности республики начинается 25 июля 1943 года, когда из скважины №1 Шугуровского месторождения был получен промышленный приток нефти. Спустя пять лет, 25 июля 1948 года, при испытании скважины №3 близ дер. Ромашкино забил еще один фонтан – более 120 т безводной нефти в сутки. Таким образом было открыто Ромашкинское месторождение, которое по международной классификации относится к месторождениям-супергигантам и входит в первую десятку крупнейших месторождений мира. Флагманом нефтяной промышленности Татарстана является ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина. В апреле 2010 года компании исполнилось 60 лет.

Нефтяная промышленность Республики Татарстан прошла несколько стадий своего развития: ввод месторождений в эксплуатацию и рост добычи (1943–1969 годы), стабилизация объемов добычи углеводородного сырья (1970–1976 годы), падение объемов (1977–1993 годы). В настоящее время отрасль переживает четвертую, позднюю стадию, когда объем добычи стабилизирован на оптимальном уровне. За более чем 60 лет в Республике Татарстан суммарный объем добычи превысил 3 млрд. т. Мировая практика не знает аналогичных примеров, когда на столь небольшой в географическом отношении территории, занимающей площадь, в 32 раза меньшую, чем территория регионов Западной Сибири, добыт столь значительный объем нефти.

Нефть в республике добывается на более чем 50% общей территории. На балансе Республики Татарстан учтены запасы 196 нефтяных месторождений. Несмотря на высокую оплодотворенность территории республики, высокую степень выработанности основных месторождений, состояние ресурсной базы по углеводородному сырью позволяет нам уверенно говорить об устойчивых перспективах развития нефтедобычи на протяжении ближайших 30–50 лет. Согласно независимой оценке, проведенной

по международным стандартам консалтинговой компанией «Миллер энд Лентц», на начало 2010 года доказанные запасы промышленных категорий ОАО «Татнефть» составляют 862,2 млн. т. Ежегодно добываемая более 32 млн. т нефти, компания «Татнефть» и 36 малых нефтяных компаний республики обеспечивают расширенное воспроизводство запасов углеводородного сырья.

По итогам шести месяцев 2010 года нефтедобывающими компаниями республики добыто 16,1 млн. т нефти, в том числе ОАО «Татнефть» – 12,8 млн. т. Малыми нефтяными компаниями добыто 3,25 млн. т нефти, что составило 20,2% всего объема добычи по республике.

Углеводородные ресурсы недр республики не ограничиваются только нефтью. Татарстан располагает значительными (от 2 до 7 млрд. т) ресурсами природных битумов и высоковязких нефтей. С 2005 года ОАО «Татнефть» ведет опытно-промышленную разработку Ашальчинского месторождения высоковязких нефтей с использованием метода парогравитационного дренажа. Всего с начала опытно-промышленной разработки добыто более 40 тыс. т высоковязкой нефти. На Мордово-Кармальском месторождении высоковязких нефтей опытно-промышленная разработка ведется методом внутрипластового горения. Проектом промышленной разработки Ашальчинского месторождения предполагается доведение к 2015 году объема ежегодной добычи высоковязких нефтей до 250 тыс. т.

В то же время, характеризуя существующую сырьевую базу нефтяной промышленности Республики Татарстан, необходимо отметить, что в структуре остаточных извлекаемых запасов нефти промышленных категорий доля трудноизвлекаемых запасов составляет более 72%. Высоковязкие нефти составляют более 45% всех запасов. Структура запасов меняется в направлении увеличения доли мелких месторождений. Эта ситуация характерна не только для Татарстана. В Российской Федерации в нераспределенном фонде недр находится только около 8% всех месторождений, и все они относятся к категории мелких и средних, с трудноизвлекаемыми запасами нефти.

Стратегической задачей нефтяной промышленности Республики Татарстан является стабилизация объемов ежегодной нефтедобычи на протяжении 30 лет на уровне 30 млн. т. Это будет достигнуто за счет расширения разработки и внедрения инновационных технологий бурения, а также капитального ремонта скважин, поиска и разработки нефтяных месторождений.

Приоритетом развития нефтегазохимического комплекса Татарстана на ближайшие пять лет является ускоренное развитие нефтеперерабатывающего сектора. В настоящее время в Республике Татарстан перерабатывается около 8 млн. т нефти. По итогам 2009 года объем выпуска продукции предприятиями нефтеперерабатывающей промышленности республики составил около 80 млрд. рублей, индекс промышленного производства превысил 102%. В Татарстане выпускаются все виды моторного топлива (авиационный керосин, автомобильный бензин, дизельное топливо), ценные виды сырья для нефтехимической промышленности. Основным участником этого сектора нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан является ОАО «ТАИФ-НК». В настоящее время акционерное общество продолжает реализацию проектов по увеличению мощности установки каталитического крекинга завода бензинов до 1 млн. т нефти и строительству комплекса по переработке тяжелых остатков с целью доведения глубины переработки нефти до 98%.

Центральным инвестиционным проектом отрасли является проект ОАО «ТАНЕКО» по строительству комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств в Нижнекамске по переработке 7 млн. т нефти. С начала строительства в 2005 году объем финансирования проекта компанией «Татнефть» за счет собственных средств и привлеченных кредитов составил более 170 млрд. рублей. В условиях произошедшего в 2008 году глобального финансового кризиса был выбран курс переориентации на отечественные компании и максимальное вовлечение в реализацию проекта промышленного и строительного потенциала Республики Татарстан. Для рабочего проектирования наряду с генеральным проектировщиком ОАО «ВНИПИнефть» привлечены ведущие отечественные проектные институты. В структуре оборудования более 60% всего объема поставок составляет продукция отечественных производителей. Для выполнения строительно-монтажных работ на площадку мобилизовано более 8 тыс. строителей из Республики Татарстан и других регионов Российской Федерации. Кроме того, в смежных отраслях, таких как стройиндустрия, транспортная и социальная сфера, в реализации проекта задействовано еще около 20 тыс. рабочих. Для проживания работников строительных организаций «Татнефтью» построено в Нижнекамске 125 тыс. кв. м жилья. На объектах 1-го пускового комп-



лекса 10 октября 2010 года начато комплексное опробование оборудования, ведется подготовка к приему нефти для дальнейшей переработки.

В соответствии с поставленными руководством Российской Федерации задачами по углублению переработки углеводородного сырья, повышению добавленной стоимости отраслевой продукции руководством компании «Татнефть» принято решение об увеличении мощности строящегося комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске до 14 млн. т. Отличительной особенностью проекта является организация ежегодной переработки 14 млн. т высокосернистой нефти в широкую гамму нефтехимической продукции. Новый проект даст импульс дальнейшему переделу углеводородного сырья, обеспечит развитие внутри- и межрегиональной интеграции предприятий нефтехимии Республики Татарстан и регионов Приволжского федерального округа.

Наряду с нефтяной, нефтеперерабатывающей отраслями следующей базовой бюджетообразующей отраслью экономики Татарстана является нефтехимическая промышленность. Сегодня в Татарстане производится 53% всего объема выпускаемого в Российской Федерации полистирола, 43% полиэтилена, треть каучуков, шин и полипропилена. Татарстан является единственным в России производителем поликарбонатов и галобутилкаучуков.

В числе наиболее крупных предприятий отрасли:

- ОАО «Нижнекамскнефтехим» – крупнейшее нефтехимическое производство в Европе;
- ОАО «Казаньоргсинтез» – ведущий производитель полиэтилена, полиэтиленовых труб в Российской Федерации;
- ОАО «Нижнекамскшина» – крупнейшее шинное производство страны.

Кроме того, динамично развиваются и обладают значительным потенциалом такие предприятия, как ОАО «Нэфис Косметикс» (производство синтетических моющих средств), ОАО «Нижнекамский завод технического углерода», ОАО «Казанский завод синтетического каучука» (производство каучуков специального назначения, продукции на их основе), ЗАО «КВАРТ» (производство резинотехнических изделий), ОАО «Химический завод имени Л.Я. Карпова» (продукция неорганической химии), ОАО «НефтеХимСэвилен» (производство полиэтилена высокого давления, сэвилена), ОАО «ХИТОН» (производство товаров бытовой химии), ОАО «Татхимфармпрепараты».

В 2009 году предприятиями нефтехимического комплекса Республики Татарстан произведено продукции на сумму около 142,5 млрд. рублей. Несмотря на продолжающееся негативное влияние кризисных явлений в мировой экономике, на предприятиях нефтехимического комплекса продолжалась реализация масштабных инвестиционных проектов федерального значения.

В начале 2009 года введено в эксплуатацию производство полиэтилена мощностью 230 тыс. т в год в ОАО «Нижнекамскнефтехим».

Завершено строительство завода по производству цельнометаллокордных шин в г. Нижнекамске мощностью до 1,2 млн. штук в год.

В особой экономической зоне промышленно-производственного типа «Алабуга» запущено производство по выпуску нетканого материала «спанбонд» мощностью более 10 тыс. т в год.

В индустриальном парке «Камские поляны» введены в эксплуатацию линии по производству мультифиламентной полипропиленовой нити мощностью до 2 тыс. т в год, а также производство стрейч-пленки мощностью более 8 тыс. т в год.

Уже второе десятилетие координация текущей и перспективной деятельности предприятий, входящих в нефтегазохимический комплекс, осуществляется в рамках пятилетних программ, утверждаемых Правительством Республики Татарстан. В настоящее время предприятия отрасли развиваются в рамках Программы развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010–2014 годы.

Программа определяет цели и задачи среднесрочного развития отраслей нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на предстоящий период, приоритеты, ориентиры и механизмы регионально-отраслевой политики, обеспечивающие достижение намеченных целей.

В химии и нефтехимии объем отгруженной продукции к 2015 году возрастет на 95% к уровню 2009 года и достигнет 227,8 млрд. рублей. При этом динамика роста добавленной стоимости будет опережать динамику роста объемов производства.



Продолжится качественное изменение отраслевой структуры производства в сторону увеличения доли обрабатывающих производств. Так, в объемах отгруженной продукции удельный вес продукции химии и нефтехимии возрастет с 28% в 2009 году до 40% к 2015 году.

Основные результаты развития будут связаны с углублением переработки углеводородного сырья и внедрением новых инновационных разработок. Будут созданы новые мощности по выпуску полимерных материалов, минеральных удобрений, резинотехнических изделий, изделий из полимерных материалов и моющих средств.

Вопросы модернизации и инновационного развития экономики Республики Татарстан в области нефтегазодобывающего и нефтехимического комплексов Республики Татарстан найдут отражение в «Энергетической стратегии Республики Татарстан на период до 2030 года», разрабатываемой в рамках реализации утвержденной Правительством Российской Федерации «Энергетической стратегии России на период до 2030 года».

Основой развития всех отраслей экономики Татарстана является энергетическая отрасль.

Энергетический комплекс республики в необходимом объеме обеспечивает ее потребности в электрической и тепловой энергии, является энергетической базой расположенных в республике крупных объектов нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, нефтехимической и машиностроительной отраслей промышленности. Энергетическая отрасль – одна из самых важных и динамично развивающихся отраслей Республики Татарстан. От ее работы напрямую зависит благосостояние населения, конкурентоспособность и рентабельность предприятий, общий уровень социально-экономического развития региона.

ОАО «Генерирующая компания», самая крупная из региональных генерирующих компаний Российской Федерации, создана в соответствии с «Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июля 2001 года №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

Компания стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов. Переходя на международные стандарты ведения бизнеса, экологически ответственной эксплуатации мощностей и реализации ответственной социальной политики, компания стремится занять лидирующие позиции в энергогенерирующем комплексе России. Основным видом деятельности является производство электрической и тепловой энергии на электростанциях ОАО «Генерирующая компания», включенных в единую энергетическую систему, выдача произведенной энергии в электрические и тепловые сети с поддержанием нормального качества отпускаемой энергии – нормируемых частоты и напряжения электрического тока, давления и температуры теплоносителей.

В состав «Генерирующей компании» входят шесть энергетических станций, из них пять тепловых (Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, Заинская ГРЭС, Набережночелнинская ТЭЦ, Елабужская ТЭЦ) и одна гидроэлектростанция (Нижнекамская ГЭС). Установленная электрическая мощность «Генерирующей компании» на 1 июня 2010 года составила 4995 МВт. Из них мощность всех ТЭС – 3790 МВт (75,88%), мощность Нижнекамской ГЭС – 1205 МВт (24,12%).

Установленная тепловая мощность – 7305 Гкал, в том числе тепловая установленная мощность водогрейных котлов – 4122 Гкал/ч (56,43%), котлов утилизаторов ГТУ – 64 Гкал/ч (0,88%), отборов турбин – 3119 Гкал/ч (42,69%).

Благодаря проводимой работе ОАО «Генерирующая компания» имеет конкурентоспособные показатели энергоэффективности производства (по основным показателям входит в число наиболее экономичных энергосистем страны).

ОАО «Сетевая компания» по величине передаваемой мощности входит в первую десятку аналогичных компаний России с общей численностью персонала более 6,4 тыс. человек.

В 9 филиалах ОАО «Сетевая компания» находится в эксплуатации 374 подстанции 35–500 кВ, 759 силовых трансформаторов (автотрансформаторов) напряжением 35–500 кВ общей мощностью 15 959,7 МВА, развита сеть воздушных и кабельных линий.





Надежность электроснабжения потребителей положена в основу принятой и реализуемой технической политики, разработанной на основе анализа технического состояния оборудования и существующих схем электроснабжения. Надежность электрических сетей определяется качеством проектных решений, надежностью всех видов электрооборудования, пропускной способностью сети, живучестью, управляемостью и ее конфигурацией. Поэтому проводимые в ОАО «Сетевая компания» работы по реконструкции и строительству предусматривают использование современных технологий, оборудования и материалов.

Важное место в повышении надежности электроснабжения занимает внедрение современных методов диагностики оборудования, позволяющих выявлять повреждения оборудования на ранних стадиях их возникновения. Причем в ряде случаев диагностика проводится без отключения оборудования.

В 2013 году в г. Казани будет проводиться Всемирная летняя студенческая универсиада. В целях обеспечения надежного электроснабжения объектов универсиады будет проведена комплексная реконструкция связанных электросетевых объектов.

В целях повышения конкурентоспособности объектов генерации электрической и тепловой энергии на территории Республики Татарстан, создания условий для их развития на основе стимулирования инвестиций, а также в целях повышения надежности и стабильности снабжения населения электрической и тепловой энергией в отрасль были привлечены инвесторы. Так, например, Группой компаний «ТАИФ» учреждено ОАО «ТГК-16», которое в дальнейшем приобрело у ОАО «Татэнерго» Казанскую ТЭЦ-3 и Нижнекамскую ТЭЦ-1. ОАО «ТГК-16» обеспечивает подачу тепловой энергии на предприятия, входящие в Группу компаний «ТАИФ» – ОАО «Казаньоргсинтез» и ОАО «Нижнекамскнефтехим». В интересах ОАО «ТАНЕКО» учреждено ООО «Нижнекамская ТЭЦ» с установленной электрической мощностью 380 МВт, тепловой – 1580 Гкал/ч.

Республика Татарстан взяла курс на повышение энергоэффективности еще в 1998 году, когда в целях повышения конкурентоспособности внутреннего регионального продукта был принят Закон Республики Татарстан «Об энергосбережении», который заложил основы системной работы в области энергоэффективности. Принята и реализована первая программа «Энергосбережение в Республике Татарстан на 2000–2005 годы». Основным результатом ее реализации за пять лет стало снижение энергоемкости валового регионального продукта на 28%.

В текущем году завершается реализация республиканской целевой программы «Энергоре-сурсоэффективность в Республике Татарстан на 2006–2010 годы». Ее цель – реализация стратегии комплексного и эффективного использования не только топливно-энергетических, но и других материальных ресурсов. Задача этой программы – обеспечение снижения энергоемкости валового регионального продукта по первичным энергоносителям не менее чем на 20% к уровню 2006 года.

Среди наиболее эффективных реализованных проектов последних лет можно отметить следующие:

- реализацию на Казанской ТЭЦ-1 проекта ГТУ-ТЭЦ мощностью 50 МВт;
- реконструкцию Заинской ГРЭС;
- ввод в эксплуатацию трех газотурбинных установок мощностью по 25 МВт на Нижнекамской ТЭЦ-1.

В июле 2010 года в республике утверждена долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Татарстан на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года». Продолжается работа по реализации государственной политики энергосбережения и повышения энергоэффективности, что позволит повысить конкурентоспособность экономики республики.