

РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН И ЕЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС



ПРЕЗИДЕНТ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
Муртаза Губайдуллович Рахимов

Республика Башкортостан является одним из наиболее благополучных, динамично развивающихся регионов России.

Обладая многоотраслевой экономикой, включающей мощный промышленный, строительный и агропромышленный комплексы, современные финансово-кредитные и научно-технические институты, республика занимает прочное положение в первой десятке субъектов Российской Федерации по основным показателям социально-экономического развития: валовому региональному продукту, объему промышленного и сельскохозяйственного производства, инвестиций в основной капитал, обороту розничной торговли, строительству жилья и др. За девять месяцев 2008 года экономический рост составил 8%, хозяйственный оборот – 1,3 трлн. рублей, что на 40% превышает уровень прошлого года.

Башкортостан является крупнейшим донором федерального бюджета. Среди субъектов Российской Федерации в прошлом году занял 8-е место по сумме налоговых поступлений и обязательных платежей в федеральный бюджет и 10-е место – по объему доходов консолидированного бюджета. За девять месяцев 2008 года в федеральный бюджет и государственные внебюджетные фонды Российской Федерации перечислено 206,5 млрд. рублей, из них в доход федерального бюджета и государственных внебюджетных фондов Российской Федерации – 137,0 млрд. рублей (66,4%), в консолидированный бюджет Республики Башкортостан – 69,5 млрд. рублей (33,6%). Рост поступлений увеличился в сравнении с аналогичным периодом прошлого года на 32,1 и 24,1% соответственно.

Башкортостан – регион с высокоразвитой социально ориентированной рыночной экономикой. По объему расходов консолидированного бюджета на социально-культурные мероприятия занимает лидирующие позиции среди субъектов Российской Федерации: 1-е место – по Приволжскому федеральному округу и 8-е место – по России. За последние восемь лет реальные располагаемые денежные доходы населения выросли в 2,9 раза, реальная заработная плата – в 8 раз.

Свидетельством позитивного и динамичного развития региона, признания его лидирующего положения в российской экономике являются долгосрочные кредитные рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами: «Вa1» с прогнозом «стабильный» (Moody's) и «ВВ+» с прогнозом «стабильный» (Standard&Poor's). По рейтингу Национального рейтингового агентства «Эксперт РА» республика входит в первую тройку среди субъектов по минимальному экономическому риску и законодательному обеспечению инвестирования.

В рамках федерального законодательства в Башкортостане ведется активная деятельность по принятию республиканских нормативных правовых актов, регулирующих и конкретизирующих инвестиционную деятельность в регионе с учетом его особенностей. Учреждена ежегодная премия Президента Республики Башкортостан «За эффективную инвестиционную деятельность».

Башкортостан является одним из крупнейших участников внешнеэкономической деятельности России, главной целью которой является формирование позитивного имиджа Республики Башкортостан на международной арене, продвижение продукции башкирских товаропроизводителей на внешние рынки, привлечение иностранных инвестиций не только как источника дополнительных финансовых ресурсов, но и в качестве инструмента привлечения новейших технологий мирового уровня.

Торговыми партнерами республики являются почти 90 стран мира. Внешнеторговый оборот за январь – сентябрь 2008 года составил около 7 млрд. долларов и увеличился в сравнении с аналогичным периодом прошлого года более чем на треть.

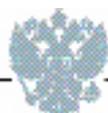
Топливо-энергетический комплекс – основа экономики республики

Базовой основой экономического развития республики является промышленность. Башкортостан занимает лидирующие позиции среди российских регионов по переработке нефти, производству светлых нефтепродуктов, кальцинированной и каустической соды, спиртов бутиловых и изобутиловых, синтетических смол и пластмасс, полиэтилена, синтетических каучуков, является ведущим производителем стальной проволоки, электроламп, строительного стекла, металлорежущих станков, вертолетов и автобетоносмесителей.

Значительная доля в структуре промышленного производства приходится на топливо-энергетический комплекс (ТЭК), который играет сегодня ключевую роль в обеспечении энергетической безопасности, финансовой устойчивости, стабильном экономическом развитии и социальном благополучии Башкортостана. О мощности комплекса свидетельствует уже то, что его доля в общереспубликанском объеме отгруженной продукции составляет до 50%; полученной прибыли – около 70%; поступлений в консолидированный бюджет республики – порядка 40%; инвестиций в основной капитал – свыше 30%; валютных поступлений – более 80%. ТЭК региона является также весомой составной частью национальной экономики России. В прошлом году доля республики в российском объеме добычи нефти составила 2,2%, первичной переработки нефти – 11,4%, производства автомобильных бензинов – 16,2%, дизельного топлива – 14,2%, выработки электрической энергии – 2,6%, тепловой – 3,6%.

Производственно-технологический потенциал республиканского ТЭК – один из самых мощных в России и охватывает энергетику, нефтедобывающие, нефтеперерабатывающие, нефтехимические производства, магистральный трубопроводный транспорт газа, нефти и нефтепродуктов.

В регионе разработана и успешно реализуется Стратегия социально-экономического развития Республики Башкортостан до 2020 года, в которой наряду с диверсификацией структуры экономики и созданием перспективных зон развития предусматривается сохранение лидирующей роли ТЭК в экономике республики при постепенном ее снижении за счет более активного развития других видов экономической деятельности.



Развитие определяется его инвестиционной политикой, которая направлена на дальнейшее увеличение конкурентоспособности выпускаемой продукции и предприятий в целом. При этом ставка делается на инновационный путь развития.

Все сегменты топливно-энергетического комплекса тесно взаимосвязаны и эффективное функционирование каждого из них является залогом сохранения его ключевой роли в экономике республики.

Электроэнергетика

Энергосистема Башкортостана – одна из самых мощных и надежных в Российской Федерации. Ежегодно в республике системообразующим предприятием отрасли – ОАО «Башкирэнерго» – вырабатывается порядка 25 млрд. кВт·ч электрической энергии и около 30 млн. Гкал тепловой энергии.

Энергетическая безопасность, стабильность социально-экономического развития, уровень жизни населения республики находятся в прямой зависимости от надежности и эффективности функционирования энергосистемы. Важным шагом на пути к созданию такой системы стало ее реформирование. При сохранении единства энергетического комплекса региона последовательно и поэтапно была проведена реорганизация его организационной структуры с разделением, как того требовало федеральное законодательство, по видам деятельности. Кардинальные преобразования затронули все сферы: генерацию, сетевую, сбытовую, сервисную, социальную. В результате сформировалась вертикально интегрированная структура холдинга, обеспечивающая эффективное взаимодействие всех элементов структуры энергосистемы при их организационной и экономической самостоятельности.

Одним из основных итогов реформирования энергосистемы является то, что поддерживается устойчивый баланс интересов производителей и потребителей энергоресурсов, уменьшается давление на тарифы. Подтверждением этого служит тот факт, что в Башкортостане на протяжении последних лет одни из самых низких тарифов на электрическую и тепловую энергию в Приволжском федеральном округе и в России в целом.

Энергосистема Республики Башкортостан самодостаточна, ее установленная электрическая мощность превышает 5100 МВт. Обладая резервом мощности, республиканский энергетический комплекс имеет возможность поставлять излишки электроэнергии на оптовый рынок.

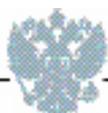
В составе генерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан – одна государственная районная электрическая станция (ГРЭС), одиннадцать теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), в том числе газопоршневая Зауральская ТЭЦ, две гидроэлектростанции (ГЭС), пять газотурбинных установок, семь газопоршневых агрегатов, одна ветроэлектростанция и восемь малых ГЭС.

В условиях растущего энергопотребления, обусловленного подъемом промышленного производства и жилищного строительства, наращивание потенциала генерации и сетевого хозяйства на базе интенсивного освоения новых энергоэффективных технологий – одно из основных условий повышения надежности и безопасности энергосистемы региона.

В республике успешно реализуется масштабная программа модернизации, реконструкции, технического перевооружения и нового строительства генерирующих мощностей и сетевых объектов. В 2007 году в рамках этой программы освоено 3,45 млрд. рублей капитальных вложений. В 2008 году планируется освоить более 4,5 млрд. рублей. В ближайшие 3–4 года в развитие энергосистемы предполагается вложить порядка 14 млрд. рублей. Финансирование реализуемых мероприятий практически полностью осуществляется за счет собственных средств предприятий энергокомплекса.

Важным направлением инвестиционной политики в электроэнергетике является строительство объектов сетевой инфраструктуры: подстанций, высоковольтных линий электропередачи, кабельных линий.

Большое внимание уделяется развитию сетевой инфраструктуры, особенно в крупных городах республики. В условиях плотной городской застройки получило широкое распространение



строительство и эксплуатация высоковольтных подстанций закрытого типа, характеризующихся повышенной надежностью и устойчивостью к воздействию неблагоприятных погодных условий.

Башкирская энергосистема, по существу, положила начало отечественному применению газотурбинных и газопоршневых технологий. Коэффициент полезного действия электростанций при использовании этих технологий увеличивается в среднем в полтора раза. В 1996 году в городе Ишимбае была запущена первая в российской энергетике газотурбинная энергоустановка на базе конверсионного авиационного двигателя, а в последующие годы – еще четыре установки.

Газопоршневые агрегаты успешно используются в четырех республиканских санаториях. В 2004 году введена в эксплуатацию крупнейшая на тот период времени в России и в Европе Зауральская газопоршневая ТЭЦ электрической мощностью 27 МВт и тепловой – 22 Гкал в час, состоящая из десяти газопоршневых агрегатов. Выработка электро- и теплоэнергии на базе газопоршневых агрегатов позволяет приблизить коэффициент использования топлива к 90%.

Производство электро- и теплоэнергии по комбинированному циклу ввиду экономической и экологической эффективности является одним из ведущих направлений развития энергосистемы Башкортостана. В 2009 году планируется завершить строительство газотурбинной установки с электрической мощностью 22,5 МВт и тепловой мощностью 26 Гкал в час на Уфимской ТЭЦ-1. Начато строительство в микрорайоне «Затон» города Уфы парогазовой ТЭЦ-5 с двумя парогазовыми блоками по 220 МВт электрической и 145 Гкал в час тепловой мощности каждый.

Другим направлением в электрогенерации является развитие возобновляемых источников энергии – гидро- и ветроэнергетики. Используя имеющийся водный потенциал, башкирская энергосистема одна из первых в России стала возрождать малую гидроэнергетику. За последние десять лет построено восемь малых и микроГЭС мощностью от 50 до 700 кВт.

В 2007 году введен в эксплуатацию Юмагузинский гидроузел и в его составе Юмагузинская ГЭС мощностью 45 МВт, оснащенная уникальным оборудованием с высоким уровнем автоматизации. За последние десять лет в России не было построено ни одного подобного объекта.

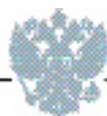
В республике уделяется внимание ветроэнергетике. Опытно-экспериментальная ветроэлектростанция, построенная в деревне Тюпкильды Туймазинского района – вторая по мощности в России (2,2 МВт), состоящая из четырех ветроэлектроагрегатов с установленной мощностью 550 кВт каждый.

На всех предприятиях энергосистемы активно внедряются эффективные наукоемкие технологии. На Павловской ГЭС на одном из энергоблоков установлена цифровая автоматизированная система управления, обеспечивающая дистанционное управление производством. В Башкирской генерирующей компании внедрена одна из самых крупных в стране автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии, информация в которую поступает со всех электростанций республики. Всем шести блокам Кармановской ГРЭС общей мощностью 1800 МВт предоставлена возможность участвовать в процессе регулирования частоты и мощности электроэнергии, поставляемой на европейский рынок. На трех блоках уже установлены уникальные автоматизированные системы регулирования частоты и мощности. В ближайшие 2–3 года будут переоборудованы и другие три блока. В конце 2008 года центральный диспетчерский пункт ОАО «Башкирэнерго» оснастится новым диспетчерским щитом, который станет самым большим и новаторским в российской энергетике. Башкирские энергетики ведут активный поиск вариантов диверсификации топливного баланса – снижения доли газа и мазута за счет увеличения использования альтернативных видов топлива: бурого угля и нефтяного кокса.

Инвестиционная деятельность республиканской энергосистемы получила достойную и высокую оценку. По итогам прошлого года ОАО «Башкирэнерго» сразу в двух номинациях была присуждена премия Президента Республики Башкортостан «За эффективную инвестиционную деятельность».

Нефтедобыча

Промышленная разработка нефти ведется в республике с 1932 года. В годы Великой Отечественной войны Башкортостану принадлежала ведущая роль в обеспечении фронта горючим.



В 1955 году республика вышла на первое место в стране по добыче нефти, а максимальный уровень – 47,8 млн. тонн нефти, был достигнут в 1967 году. Почти на протяжении десяти лет уровень добычи удерживали на отметке 40 млн. тонн нефти в год.

Пик добычи нефти давно прошел, но ее запасы далеко не исчерпаны и недра все еще обладают значительным потенциалом. При сложившемся уровне добычи обеспеченность разведанными запасами нефти составляет около 25 лет.

Башкортостан входит в десятку крупнейших нефтедобывающих регионов России, хотя и перестал играть определяющую роль в балансе нефтедобычи страны. На сегодняшний день разведано 191 месторождение нефти и газа, из них в разработке находится 161 месторождение. Главной составляющей топливных ресурсов является нефть. Газ добывается преимущественно попутный с нефтяных месторождений.

Ведущим нефтегазодобывающим предприятием Башкортостана является ОАО «АНК «Башнефть», на долю которого приходится более 98% республиканского объема добычи нефти и практически весь объем добываемого газа. Основными видами деятельности акционерного общества являются поиск, разведка, бурение и эксплуатация месторождений нефти и газа. Работы ведутся не только на территории республики, но и на лицензионных участках Удмуртии, Татарстана, Оренбургской области и Западной Сибири. За 75 лет ОАО «АНК «Башнефть» пробурено около 86 млн. м горных пород, построено более 48 тыс. скважин, извлечено свыше 1,6 млрд. тонн нефти.

В настоящее время около двух третей разрабатываемых месторождений вступило в позднюю и почти одна треть в завершающую стадии разработки. В связи с опережающей выработкой активных запасов происходит ухудшение структуры остаточных извлекаемых запасов нефти. Доля трудноизвлекаемых запасов неуклонно возрастает и приближается к 40%. Остаточные запасы относятся к категории высокообводненных: 88% обводнено более чем на 90%. Низкое качество остаточных извлекаемых запасов, их рассредоточенность по разрезу и высокая выработанность начальных извлекаемых запасов (более 80%) обуславливают естественное снижение добычи нефти.

ОАО «АНК «Башнефть», выбрав стратегической линией своего развития стабилизацию нефтедобычи на основе сдерживания темпов ее падения на старых истощенных месторождениях и наращивания на новых месторождениях, целенаправленно и эффективно ведет работу в этом направлении. Основным итогом проводимой работы является то, что наблюдаемое с 1968 года ежегодное снижение объемов добычи нефти было практически остановлено в 2002 году и стабилизировано на уровне около 12 млн. тонн нефти в год, из которых порядка 11 млн. тонн добывается на территории республики.

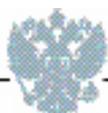
Стабилизация добычи нефти обеспечивается повышением эффективности геолого-разведочных работ, совершенствованием систем разработки и широким внедрением современных высокоэффективных методов увеличения нефтеотдачи.

В условиях высокой степени изученности (более 80%) территории Башкортостана основными направлениями геолого-разведочных работ являются: выявление ранее не опробованных объектов на уже открытых месторождениях; поиск мелких месторождений в традиционных регионах и месторождений рукавообразного типа преимущественно на севере Башкортостана; поисково-разведочные работы в древних отложениях; выход на неизученные или слабоизученные территории и нетрадиционные объекты.

В ходе реализации Программы геолого-разведочных работ на 2005–2007 годы открыто 14 нефтяных и 1 нефтегазовое месторождение, 7 новых залежей вблизи разрабатываемых месторождений, в том числе одна на территории Западной Сибири. Прирост запасов углеводородного сырья промышленных категорий составил более 5 млн. тонн.

Для пополнения сырьевых ресурсов ОАО «АНК «Башнефть» в последние годы приобрело на аукционах семь новых участков на территории республики, а также по одному участку в Ханты-Мансийском автономном округе и Оренбургской области.

Благодаря внедрению высокоэффективных современных технологий повышения нефтеотдачи пластов в республике добывается каждая пятая тонна нефти. При этом более 45% дополни-



тельной добычи нефти обеспечивается гидродинамическими и 40% – физико-химическими методами. Успешно внедряются газовые методы (закачивание газа и водогазовое воздействие).

На сегодняшний день ОАО «АНК «Башнефть» имеет самый высокий среди нефтедобывающих компаний Урало-Поволжья темп отбора остаточных запасов нефти.

Нефтепереработка и нефтехимия

Республика Башкортостан, уступая другим субъектам Российской Федерации по уровню добычи нефти, обладает крупнейшим в России, да и в Европе нефтеперерабатывающим комплексом, включающим в себя уфимскую группу нефтеперерабатывающих заводов (ОАО «Уфимский НПЗ», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Ново-Уфимский НПЗ») и ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Суммарная мощность комплекса по первичной переработке нефти составляет порядка 45 млн. тонн в год и его потенциал значительно превышает республиканскую ресурсную базу. Загрузка мощностей по первичной переработке углеводородного сырья при сложившемся уровне переработки обеспечивается лишь на 30% башкирской нефтью, остальные ресурсы поставляются из Западной Сибири, Татарстана, Удмуртии и других регионов Российской Федерации. Несмотря на высокую зависимость башкирских НПЗ от поставок сырья из-за пределов региона, в условиях интенсивного роста цен на нефть нефтепереработчикам удается не только сохранять, но и укреплять свои позиции в экономике республики и страны в целом.

Это стало возможным благодаря тому, что по уровню технической оснащенности республиканские нефтеперерабатывающие предприятия значительно опережают многие российские НПЗ и по праву на протяжении многих лет являются технологическими лидерами отрасли, имеют высокий рейтинг не только в России, но и за ее пределами.

Гибкость и уникальность технологических схем позволяют принимать и перерабатывать сырье самого различного качества: от газового конденсата до тяжелой высокосернистой нефти, а высокий технологический уровень позволяет выпускать высококачественные нефтепродукты.

Выбрав основными приоритетами своего развития реконструкцию, модернизацию и новое строительство, направленные в первую очередь на углубление переработки углеводородного сырья, наращивание выпуска высококачественной, конкурентоспособной продукции высокого передела, обеспечение европейского уровня экологической безопасности производств и выпускаемой продукции, башкирские нефтеперерабатывающие предприятия активно и целенаправленно работают в этом направлении.

Практически на всех НПЗ проведена реконструкция комплексов первичной переработки нефти, направленная на увеличение отбора светлых фракций, а следовательно, и на повышение глубины переработки нефти. В результате проведенной реконструкции ОАО «Уфимский НПЗ» стало обладателем современной установки АВТ-6. Крупным инвестиционным проектом является строительство комплекса ЭЛОУ АВТ-4 мощностью 4 млн. тонн в год по переработке газового конденсата в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез».

В последние годы основной объем инвестиций (до 70%) направляется на модернизацию, реконструкцию и новое строительство вторичных процессов по углублению переработки нефтяного сырья (каталитический крекинг, гидрокрекинг, коксование и др.) и повышению качества выпускаемых нефтепродуктов (каталитический риформинг, гидроочистка дизельного топлива, изомеризация, алкилирование и др.). Это позволило довести долю углубляющих процессов на предприятиях Уфимской группы заводов до 35% при среднероссийском показателе около 20%.

Одним из главных достижений реализуемой технической политики является то, что республиканские предприятия являются лидерами среди российских НПЗ по глубине переработки углеводородного сырья. При среднероссийском значении данного показателя около 72% на башкирских НПЗ он достигает 80% и более.

Завершение строительства в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» установки висбрекинга обеспечит увеличение глубины переработки нефтяного сырья на 10%, установки замедленного коксо-



вания в ОАО «Уфанефтехим» позволит довести глубину переработки нефтяного сырья до 85%, при этом дополнительный выпуск светлых нефтепродуктов составит около 1,5 млн. тонн.

К 2010 году глубина переработки нефтяного сырья по республиканским заводам должна достигнуть 90%, при этом в ОАО «Уфанефтехим» данный показатель ожидается на уровне 96–97%.

Обеспечение такого высокого уровня переработки возможно только на базе внедрения высокотехнологичных схем переработки углеводородного сырья и инноваций в переработке тяжелых нефтяных остатков.

Бензины, вырабатываемые в республике, одни из лучших на российском рынке, в их числе такие признанные марки, как: «Регуляр-92», «РегулярЕвро-92/4», «Премиум-95», «ПремиумЕвро-95/4», «Супер-98» и др.

Сегодня доля высокооктановых бензинов в общем объеме их производства достигает 85%. Это один из лучших показателей в российской нефтепереработке. Постепенный переход на выпуск моторных топлив, соответствующих требованиям международных стандартов, является одной из основных задач, стоящих перед российскими нефтепереработчиками.

Успешная реализация инвестиционных проектов позволила республиканским предприятиям освоить выпуск автомобильных бензинов и дизельного топлива, соответствующих стандарту «Евро-4» уже в 2007 году. С 2008 года осуществляются экспортные поставки дизельного топлива, соответствующего стандарту «Евро-5», внедрение которого в России предусмотрено только в 2013 году. В настоящее время возможности республиканских НПЗ по выпуску качественных моторных топлив значительно опережают технический уровень отечественного автомобильного парка.

В целях обеспечения загрузки производственных мощностей Уфимская группа заводов перешла полностью на работу по давальческой схеме. Понимая, что только под гарантию выпуска продукции высокой конкурентоспособности можно привлечь сырьевые ресурсы, предприятия не останавливаются на достигнутом и постоянно работают в этом направлении, вкладывая огромные средства в свое развитие.

Инвестиции в основной капитал в производстве нефтепродуктов в прошлом году превысили 9,7 млрд. рублей, а это почти четверть республиканского объема промышленных инвестиций. В 2008–2010 годах планируется освоить 44,5 млрд. рублей, из которых 23 млрд. рублей – в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» и 21,5 млрд. рублей – на Уфимской группе заводов. Финансирование реализуемых инвестиционных проектов, как правило, осуществляется за счет собственных средств предприятий.

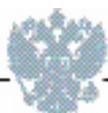
Республиканский нефтеперерабатывающий комплекс обеспечивает не только стабильный выпуск высококачественных моторных топлив, но и поставляет ценнейшее сырье для нефтехимии, продукция которой широко востребована на внутреннем и внешнем рынке.

Во многом благодаря этому в Башкортостане успешно развивается нефтехимический комплекс, который является крупнейшими в России производителем целого ряда продукции, занимая первое место по выпуску бутиловых и изобутиловых спиртов (более 50%); второе место – по выпуску синтетических смол и пластических масс (15%); третье место – по производству каустической соды (около 20%); шестое место – по полиэтилену (11%) и синтетическим каучукам (12%).

Более 70 наименований продукции поставляется на экспорт. Доля продукции химии и нефтехимии в общем объеме экспорта республики составляет около 14%.

Наиболее востребованной продукцией нефтехимии в настоящее время являются полимеры (поливинилхлорид, полипропилен, полиэтилен и др.), что объясняется прежде всего массовым переходом на полимерные трубы, пластиковые строительные материалы, а также активным использованием полимерной тары.

Расширение ассортимента при наращивании доли выпуска продукции высокого передела обеспечивается грамотной инвестиционной политикой в области модернизации, реконструкции и строительства новых производств на основе современных, экологически чистых технологий, обеспечивающих выпуск высококачественной конкурентоспособной продукции, и в первую очередь это осуществляется в акционерных обществах: ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ОАО «Каустик», ОАО «Стерлитамакский нефтехимический завод», ОАО «ПОЛИЭФ».



В ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» в 2004 году заработала на полную мощность новая установка по производству этилбензол-стирола. Выпускаемый стирол соответствует международным стандартам и пользуется широким спросом на мировом рынке. Здесь же в 2005 году осуществлен пуск установки по производству вспенивающего полистирола по технологии, не имеющей аналогов в мире. В настоящее время ведется строительство нового производства полиэтилена мощностью 120 тыс. тонн в год. Его реализация обеспечит создание к 2010 году нового экологически и технологически безопасного производства по выпуску полиэтилена для высококачественных труб, высокопрочной тонкой пленки, крупногабаритных изделий.

Проведена реконструкция и модернизация производства кабельного пластика в ОАО «Каустик». В настоящее время на предприятии ведутся работы по реконструкции комплекса «Винилхлорид-поливинилхлорид», которая позволит увеличить мощности до 200 тыс. тонн поливинилхлорида в год с одновременным наращиванием мощностей по производству хлора, каустической соды, дихлорэтана и винилхлорида.

В ОАО «Стерлитамакский нефтехимический завод» реализуется инвестиционный проект по производству «Агидола-110» (стабилизатор для различного вида полимеров) мощностью 2 тыс. тонн в год, направленный на повышение конкурентоспособности предприятия, упрочнение и расширение его позиций на внутреннем и внешнем рынках.

В 2005 году пуском производства терефталевой кислоты мощностью 230 тыс. тонн в год начал свою работу единственный в России полиэфирный комплекс ОАО «ПОЛИЭФ». В мае 2008 года на предприятии введено в эксплуатацию производство полиэтилентерефталата мощностью 120 тыс. тонн в год, сырьем для которого служит терефталевая кислота. Это позволит значительно снизить потребность российского рынка в полиэтилентерефталате пищевого назначения, закупаемого сегодня за границей. Из республиканского бюджета на строительство полиэфирного комплекса было выделено около 7 млрд. рублей.

Накопленный технологический, научный и кадровый потенциал, устойчивое финансовое положение, активная инвестиционная политика в топливно-энергетическом комплексе являются залогом сохранения его ключевой роли в экономике Республики Башкортостан.