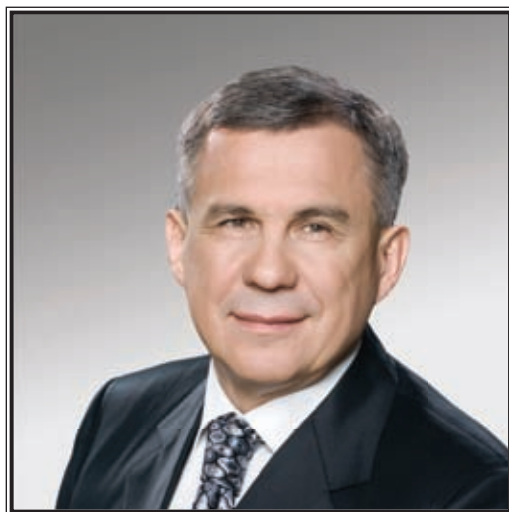


РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН: ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ТЭК



ПРЕЗИДЕНТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Рустам Нургалиевич Минниханов

Топливо-энергетический комплекс Республики Татарстан является основой стабильного и динамичного развития всех отраслей экономики региона. Особенностью ТЭК Татарстана является наличие всех составляющих, начиная с добычи топливных полезных ископаемых, их переработки в продукцию различной степени передела и заканчивая гидро- и электроэнергетикой (станции и централи), пилотными проектами на основе возобновляемых источников энергии.

Сегодня данными отраслями обеспечивается порядка 70% промышленного производства республики, формируется около 70% прибыли. На предприятиях топливно-энергетического комплекса трудятся более 130 тыс. человек, то есть 40% от общего числа занятых в промышленности республики.

Энергетическая отрасль

Энергетика Татарстана в необходимом объеме обеспечивает потребности республики в электрической и тепловой энергии, является энергетической базой расположенных в регионе крупных объектов нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, нефтехимической и машиностроительной отраслей промышленности.

Сегодня создана целевая структура энергосистемы Республики Татарстан, которая соответствует нормам действующего федерального законодательства. В настоящее время в этой энергосистеме функционируют в качестве самостоятельных бизнес-единиц:

- производители электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки ОАО «Генерирующая компания», ОАО «ТГК-16», ООО «Нижекамская ТЭЦ» и ЗАО

«ТГК Урусинская ГРЭС», имеющие статус субъектов оптового рынка электроэнергетики и мощности;

- электросетевые предприятия, в числе которых самое крупное по протяженности электрических сетей, составу основного оборудования и объему передаваемой электрической энергии (мощности) – ОАО «Сетевая компания»;
- гарантирующий поставщик на территории республики – ОАО «Татэнерго».

С 1 июля 2008 года на базе ЗАО «РДУ Татэнерго» образован филиал ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление ЕЭС» Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Татарстан, в функции которого входит оперативно-диспетчерское управление режимами работы региональной энергосистемы.

В республике функционируют 9 тепловых электростанций (7 ТЭЦ и 2 ГРЭС), 1 гидроэлектростанция. Установленная электрическая мощность – 6836 МВт, тепловая мощность – 14 553 Гкал/ч. Выработка электроэнергии в 2012 году составила около 24 млрд кВт·ч, отпуск тепловой энергии – 32 млн Гкал.

ОАО «Генерирующая компания». Установленная электрическая мощность компании равна 4995 МВт, в том числе мощность ТЭС – 3790 МВт (75,9%), мощность Нижнекамской ГЭС – 1205 МВт (24,1%); установленная тепловая мощность ОАО «Генерирующая компания» на 1 января 2013 года составила 7203 Гкал/ч:

1. Казанская ТЭЦ-1. Установленная мощность: электрическая – 220 МВт, тепловая (КТЭЦ-1) – 630 Гкал/ч, тепловая (КТЭЦ-1, РК «Азино», РК «Горки-2») – 1190 Гкал/ч.
2. Казанская ТЭЦ-2. Установленная мощность: электрическая – 190 МВт, тепловая (КТЭЦ-2) – 851 Гкал/ч, тепловая (КТЭЦ-2, РК «Савиново») – 1391 Гкал/ч.
3. Заинская ГРЭС. Установленная мощность: электрическая – 2200 МВт, тепловая – 110 Гкал/ч.
4. Набережночелнинская ТЭЦ. Установленная мощность: электрическая – 1180 МВт, тепловая (НЧТЭЦ) – 4092 Гкал/ч.
5. Елабужская ТЭЦ. Установленная мощность: тепловая – 420 Гкал/ч.
6. Нижнекамская ГЭС. Установленная мощность: электрическая – 1205 МВт.

В 2012 году электростанциями компании было выработано 16 млрд кВт·ч электрической и отпущено 10 млн Гкал тепловой энергии.

Компания осуществляет продажу электрической энергии на оптовый рынок электроэнергетики и мощности (ОРЭМ) и имеет порядка 230 контрагентов по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности).

Теплоснабжение потребителей ОАО «Генерирующая компания» осуществляет в Казани, Набережных Челнах, Елабуге и Заинске.

В настоящее время ОАО «Генерирующая компания» ведет строительство двух блоков ПГУ-110 МВт (двумя очередями с единичной мощностью по 110 МВт) на Казанской ТЭЦ-2 с вводом их в эксплуатацию в 2014 и 2015 годах соответственно.

ОАО «ТГК-16». Установленная электрическая мощность компании составляет 1300 МВт, тепловая – 5643 Гкал/ч:

1. Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1). Установленная мощность: электрическая – 880 МВт, тепловая – 3746 Гкал/ч.
2. Казанская ТЭЦ-3. Установленная мощность: электрическая – 420 МВт, тепловая – 1897 Гкал/ч.

В 2012 году электростанциями компании было выработано 6 млрд кВт·ч электрической и отпущено 18 млн Гкал тепловой энергии.

ОАО «ТГК-16» является участником ОРЭМ.

Компания осуществляет теплоснабжение потребителей в Казани и Нижнекамске, в том числе таких крупных промышленных предприятий, как ОАО «Казаньоргсинтез» и ОАО «Нижнекамскнефтехим».

В 2016 году ОАО «ТГК-16» планирует ввод ГТУ мощностью 290 МВт на Казанской ТЭЦ-3.

ООО «Нижнекамская ТЭЦ». Установленная электрическая мощность ТЭЦ составляет 380 МВт, тепловая – 1580 Гкал/ч.



В 2012 году Нижнекамской ТЭЦ было выработано 1,5 млрд кВт·ч электрической и отпущено 4 млн Ккал тепловой энергии.

Компания обеспечивает энергоснабжение крупных предприятий нефтехимического комплекса: ОАО «Нижнекамскшина», ОАО «ТАИФ-НК» и ОАО «ТАНЕКО», предприятия базы стройиндустрии (БСИ) и жителей Нижнекамска.

В 2014–2015 годах на станции планируется ввод ПТУ суммарной мощностью 320 МВт.

ЗАО «ТЭК Урусинская ГРЭС». Величина установленной электрической мощности станции составляет 161 МВт, тепловой – 127 Ккал/ч.

В 2012 году Урусинской ГРЭС было выработано 0,4 млрд кВт·ч электрической и отпущено 0,1 млн Ккал тепловой энергии.

Компания обеспечивает энергоснабжение потребителей юго-восточной части Республики Татарстан.

В 2015 году на станции планируется ввод ПГУ мощностью 130 МВт.

ОАО «Сетевая компания» является крупнейшей компанией в Республике Татарстан, осуществляющей передачу электрической энергии по электросетям. Электрические сети ОАО «Сетевая компания» – это составная часть единой энергетической системы Поволжья и Единой энергетической системы (ЕЭС) России.

В состав ОАО «Сетевая компания» входит 9 филиалов, каждый из которых осуществляет функции компании по передаче электрической энергии, технологическому присоединению, эксплуатации и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, расположенных по территориальному признаку.

В настоящее время в 9 филиалах ОАО «Сетевая компания» находится в эксплуатации 373 подстанции 35–500 кВ. В работе 740 силовых трансформаторов (автотрансформаторов) на ПС 35–500 кВ установленной мощностью 16 488,3 МВА.

Общая протяженность воздушных линий (ВЛ) 35–500 кВ по трассе составляет 10 000 км, по цепям – 12 290 км, кабельных линий (КЛ) 35–110 кВ – 128,01 км.

Филиалами ОАО «Сетевая компания» эксплуатируется 22 791,5 км ВЛ 6 (10) кВ (по трассе), 26 042 км ВЛ 0,38 кВ (по трассе), 17 192 ТП и РП 6 (10) кВ, 4242,1 км КЛ 6 (10) кВ и 5024,9 км КЛ 0,38 кВ. Общая протяженность ВЛ, КЛ 35–500 кВ по трассе составляет 10 095,44 км, протяженность ВЛ 6 (10) кВ – 23 717 км, ВЛ 0,4 кВ – 28 056,5 км, КЛ 0,4–6–10 кВ – 8965,5 км.

В рамках технологического присоединения крупнейших потребителей особой экономической зоны «Алабуга», комплекса нефтехимических и нефтеперерабатывающих заводов ОАО «ТАНЕКО», завода по выпуску аммиака и карбамида ОАО «Аммоний» ОАО «Сетевая компания» ведет работу по строительству ПС 500 кВ «Елабуга», ввод в эксплуатацию которой планируется в конце 2013 года.

Основные задачи развития энергетического комплекса

Необходимо отметить, что одним из проблемных вопросов для энергетических компаний республики является высокая степень физического износа оборудования (достигает 75%) как генерирующих компаний, так и электросетевого хозяйства.

В целях обеспечения надежности энергопотребления, конкурентоспособности производимой электрической и тепловой энергии основными задачами развития энергетического комплекса Республики Татарстан определены:

- техническое перевооружение, модернизация и развитие генерирующих мощностей и сетевого хозяйства на основе новых современных технологий и оборудования;
- ввод новых и реконструкция действующих систем централизованного теплоснабжения с целью максимально возможного использования комбинированного производства электрической и тепловой энергии;
- снижение удельных затрат на производство, транспорт и потребление энергоресурсов за счет применения энергосберегающих мероприятий и оборудования.



В результате интенсивного развития энергетики созданы производственные и сервисные организации, обеспечивающие промышленные предприятия и энергосистему Республики Татарстан необходимым комплексом оборудования, материалов и услуг. В республике на базе группы компаний «ИНВЭНТ» создан энергетический кластер, обеспечивающий экономику типовым высококачественным и стандартизированным электротеплотехническим оборудованием, а также осуществляющий сервисное обслуживание поставленного оборудования по доступным ценам.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Политика энергосбережения и повышения энергетической эффективности является составляющей стратегии социально-экономического развития Республики Татарстан.

Основы системной работы в данном направлении заложены в 1998 году республиканским законом «Об энергосбережении». Приняты и реализованы две программы энергосбережения Республики Татарстан. За 10 лет реализации программ энергоёмкость валового регионального продукта (ВРП) снижена на 40%.

В июле 2010 года принята долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Республике Татарстан на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года». Основным индикатором программы является снижение энергоёмкости ВРП на 40% к 2020 году. По итогам 2012 года энергоёмкость ВРП республики относительно 2007 года была снижена на 19%, задача – к 2020 году обеспечить снижение данного показателя еще на 21%, в 2013 году – на 2,6%.

За 2 года реализации программы в республике на осуществление энергосберегающих мероприятий в жилищной и бюджетной сферах, реализацию инфраструктурных проектов, информационную поддержку и пропаганду энергосбережения направлено около 1 млрд рублей из федерального, 2,5 млрд рублей – из республиканского бюджета, привлечено более 8 млрд рублей внебюджетных средств.

В 2013 году по результатам конкурсного отбора из федерального бюджета на реализацию республиканской программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности выделена субсидия в сумме 442,6 млн рублей.

Реализация в Татарстане политики энергосбережения и повышения энергоэффективности требует решения ряда задач, в том числе реализации энергосервисных контрактов в министерствах, ведомствах и бюджетных организациях, внедрения энергетического менеджмента ISO 50001 на предприятиях, создания системы метрологического обеспечения коммерческих приборов учета энергоресурсов в государственных и муниципальных учреждениях и др.

Газоснабжение

Одним из важнейших факторов, обеспечивающих эффективное развитие экономики Республики Татарстан, является ее надежное обеспечение природным газом. Потребление газа в регионе за 2012 год составило 14,9 млрд куб. м. Поставщиком природного газа на территории республики является ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань», транспортирующей организацией – ООО «Газпром трансгаз Казань».

По состоянию на начало 2013 года в газовом хозяйстве Республики Татарстан эксплуатируется 38,56 тыс. км газопроводов, газифицировано 16 045 коммунально-бытовых, промышленных, сельскохозяйственных предприятий и 1382 отопительных котельных, 1369,41 тыс. квартир, в том числе природным газом – 1369,13 тыс. квартир. Уровень газификации природным газом составляет 99,19%, в том числе в городах – 99,65%, в сельской местности – 97,83%.



В настоящее время с учетом высоких темпов жилищного строительства и развития социальной сферы в республике продолжается работа по дальнейшему развитию газовой инфраструктуры в рамках программ газификации Республики Татарстан, финансируемых за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань». Суммарный объем финансирования утвержденных программ за период с 2006 по 2013 год – 1,4 млрд рублей.

Нефтегазохимический комплекс

Нефтегазохимический комплекс (далее – НГХК) республики, представленный предприятиями нефтедобычи, нефтепереработки, химии и нефтехимии, формирует до 30% ВРП, более 60% республиканского промышленного производства и порядка 90% экспортных поставок.

Предприятия, входящие в состав ОАО «Татнефть», и малые нефтяные компании, а также предприятия группы компаний «ТАИФ» (ОАО «ТАИФ-НК», ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез» и др.) обеспечивают около 95% всего объема реализации продукции в НГХК, являются бюджето- и градообразующими предприятиями Татарстана. Они относятся к крупнейшим компаниям России, а по производству отдельных видов продукции – и Европы.

НГХК – наиболее инвестиционно активный сегмент республиканской экономики. Так, инвестиции в основной капитал с 1999 по 2012 год составили более 640 млрд рублей, в том числе около 100 млрд рублей в 2012 году. Из них 67 млрд рублей инвестировано ОАО «Татнефть» и порядка 16 млрд рублей – группой компаний «ТАИФ».

В последние годы достигнут существенный рост доли обрабатывающих производств в структуре отгрузки НГХК. За счет ввода в эксплуатацию первой очереди комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО» в Нижнекамске доля обрабатывающих производств в настоящее время достигла 60%. На предприятия НГХК приходится около 80% затрат на инновации в промышленности республики.

Нефтедобыча

2013 год – знаковый для нефтедобывающей отрасли Татарстана: в сентябре исполнилось 70 лет с начала разработки месторождений нефти. Это событие является важным не только для республики, но и для России в целом. За этот период объем нефтедобычи составил 3,18 млрд т, из них более 3 млрд т добыто ОАО «Татнефть».

В настоящее время, несмотря на выработанность и обводненность гигантского Ромашкинского месторождения, специалисты ОАО «Татнефть» находят всё новые и новые методы детализации геологического строения, увеличения добычи нефти и нефтеотдачи.

Сейчас в Татарстане добывается более 32 млн т нефти ежегодно, что составляет порядка 6,3% от объема нефти, получаемой в России. В том числе акционерным обществом «Татнефть» добывается 25–26 млн т. Около 20% от общего объема нефти приходится на 33 малые нефтедобывающие компании.

В первом полугодии 2013 года в Татарстане было добыто 16,2 млн т нефти (в том числе 12,9 млн т – ОАО «Татнефть»), что в денежном выражении составило 170 млрд рублей.

Реализуются мероприятия и инвестиционные проекты, обеспечивающие полезное использование попутного нефтяного газа (ПНГ), которого в республике ежегодно добывается порядка 900 млн т. В целом по отрасли доля использования ПНГ составляет 94% (в ОАО «Татнефть» – 95%), что обеспечивает снижение экологической нагрузки на окружающую среду.

Следует отметить, что значительная часть запасов нефти на лицензионных участках нефтяных компаний относится к категории трудноизвлекаемых. Их рентабельная добыча в значительной степени зависит от внедрения инновационных и энергосберегающих технологий.



В 2012 году ОАО «Татнефть» впервые при добыче битуминозной (сверхвязкой) нефти обеспечило выход на безубыточность. Всего с начала разработки битуминозной нефти на Ашальчинском месторождении, которое является практическим полигоном для отработки добычи сверхвязких нефтей, извлечено 246 тыс. т нефти (с 2006 по июль 2013 года).

Основными направлениями развития нефтедобычи в республике являются сохранение объемов на достигнутом уровне и дальнейшее вовлечение в разработку месторождений высоковязкой нефти и природных битумов. Ресурсная база природных битумов и высоковязких нефтей составляет порядка 7 млрд т.

Усилия нефтяных компаний и научного сообщества республики направлены на совершенствование системы разработки нефтяных месторождений, внедрение прогрессивных методов увеличения нефтеотдачи пластов, которые обеспечивают рентабельность вложенных затрат. В рамках сотрудничества с инновационным центром «Сколково» ведутся исследования в сфере разведки нефтегазовых месторождений, нефтегазодобычи, нефтегазопереработки, нефте- и газохимии.

Важную роль в устойчивой работе нефтедобывающих компаний играют нефтесервисные организации. Так, ООО «ТНГ-Групп» является крупнейшей в нашей стране высокотехнологичной нефтесервисной компанией, имеющей опыт успешной работы в различных климатических и геологических условиях в России, странах СНГ, Азии, Африки и Ближнего Востока.

В республике организуются производства современного оборудования, необходимого для нужд нефтяной отрасли. На Бугульминском электронасосном заводе (ОАО «БЭНЗ») 22 июля 2013 года состоялся запуск нового предприятия ООО «Норис» по производству высокотемпературных электрических кабелей для нефтедобывающей промышленности.

Нефтепереработка

Сегодня нефтепереработка – наиболее интенсивно развивающаяся отрасль в Татарстане. В первом полугодии 2013 года предприятиями нефтеперерабатывающего сектора республики (ОАО «ТАНЕКО» и ОАО «ТАИФ-НК») переработано 7866 тыс. т нефти, отгружено продукции на 102,6 млрд рублей, что на 13% выше показателя аналогичного периода 2012 года.

На территории Татарстана продолжается реализация одного из самых масштабных в России проектов – комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО». Этот комплекс – первый крупнейший инвестиционный проект и промышленный объект в отрасли, построенный на постсоветском пространстве. Инвестором проекта является ОАО «Татнефть».

Коммерческая эксплуатация первой очереди началась в конце 2011 года. В настоящее время ОАО «ТАНЕКО» производит широкую фракцию легких углеводородов (ШФЛУ), бензин прямогонный, топливо печное бытовое, топочный мазут, вакуумный газойль, топливо маловязкое судовое, гранулированную серу. Выход «ТАНЕКО» на проектную мощность по переработке 7 млн т нефти позволил Татарстану в 2012 году занять шестое место среди регионов России по этому показателю. В настоящее время в республике перерабатывается ежегодно более 15 млн т нефти.

Продолжается строительство второй очереди комплекса, в том числе комбинированной установки гидрокрекинга, ориентированной на выпуск товарных нефтепродуктов более высокого ценового уровня: дизельного топлива, авиакеросина, базовых масел.

Стратегия устойчивого развития ОАО «ТАНЕКО» предполагает расширение объемов и ассортимента выпускаемой продукции, существенное увеличение глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов. Технологический уровень комплекса соответствует мировым стандартам как в области экологии, так и в области промышленной безопасности.

Расширяется и линейка выпускаемых в республике светлых нефтепродуктов. С июня 2012 года ОАО «ТАИФ-НК» перешло на 100%-ное производство дизельного топлива, соответствующего европейскому стандарту качества «Евро-5». В ноябре 2012 года компания приступила к прак-



тической реализации проекта по строительству комплекса по глубокой переработке нефти на основе уникальной технологии Veba Combi Cracking (VCC). Запуск его в эксплуатацию позволит увеличить производство и реализацию прямогонного бензина, являющегося сырьем для предприятий нефтехимического комплекса, а также увеличить производство дизельного топлива экологического стандарта «Евро-5».

В перспективе за счет дальнейшего развития «ТАНЕКО» и «ТАИФ-НК» в республике планируется перерабатывать до 21–22 млн т нефти в год.

Химия и нефтехимия

Химия и нефтехимия – динамично развивающийся сектор промышленности республики. Татарстан – крупнейший производитель нефтехимической продукции в России. На местных предприятиях производится 40% синтетических каучуков, половина полиэтилена и более 60% полистирола, 31% полипропилена, 14% синтетических и 27% жидких моющих средств от общего объема российского производства. Единственные в России производства поликарбоната, галобутилкаучуков и сэвилена расположены в Татарстане. По итогам первого полугодия 2013 года индекс промышленного производства (ИПП) в этом виде деятельности (химическое производство) составил 108%, отгружено продукции более чем на 103 млрд рублей.

Интенсивное развитие отрасли связано прежде всего с реализацией инвестиционных программ на таких ведущих предприятиях, как ОАО «Нижнекамскнефтехим», ОАО «Казаньоргсинтез», ГК «Нэфис» и др., созданием благоприятной инфраструктуры для развития отраслевого малого бизнеса. На индустриальных площадках (технополис «Химград», ОЭЗ «Алабуга», ассоциация «Нижнекамский промышленный округ», индустриальные парки «Камские Поляны» и «М-7») субъектам малого и среднего предпринимательства предоставляются преференции и льготы.

В течение последних лет в республике значительно возросло производство полимеров (полиэтилена, полипропилена, полистирола, поликарбоната). В 2012 году произведено около 1,5 млн т полимеров. Сегодня это одна из ключевых товарных позиций республиканской нефтехимии. Расширился ассортимент производимой продукции, в том числе за счет организации производства АБС-пластика в ОАО «Нижнекамскнефтехим».

Более трети производимой в республике нефтехимической продукции экспортируется в страны ближнего и дальнего зарубежья. Это свидетельствует о конкурентоспособности предприятий отрасли. На экспорт идет около 50% продукции, производимой в ОАО «Нижнекамскнефтехим», до 30% – в ОАО «Казанский завод синтетического каучука», 21% – в ОАО «Казаньоргсинтез», 18% – в ОАО «Нижнекамскшина».

В первом полугодии 2013 года по виду экономической деятельности «производство резиновых и пластмассовых изделий» отгружено продукции на сумму 30,3 млрд рублей, ИПП составил 105,9%.

Предприятиями шинного комплекса ОАО «Татнефть», в состав которого входят ОАО «Нижнекамскшина», ООО «Нижнекамский завод шин ЦМК» и ООО «Нижнекамский завод грузовых шин», произведено более 8 млн автошин, покрышек и камер резиновых (рост на 4,7% по сравнению с 2012 годом).

По данному виду экономической деятельности за первое полугодие 2013 года на 10,6% увеличено производство полиэтиленовых труб, рукавных изделий, фитингов.

Возрастает роль отраслевого малого бизнеса в химии и нефтехимии республики. Так, ООО «СафПласт» – крупный производитель сотовых и монолитных листов из поликарбоната (14 тыс. т в год), ЗАО «Техстрой» является одним из российских лидеров в производстве полиэтиленовых труб, группа компаний «Данафлекс» – российский лидер по производству гибких пленочных материалов. Развивается производство изделий из древесно-полимерного композита в ООО «Мульти-Пласт». В 2012 году ООО «Ай-Пласт» в Нижнекамске начало производство полимерных контейнеров для сбора и перевозки твердых бытовых отходов емкостью до 1,1 тыс. л.



Положительную динамику демонстрирует рынок производства автокомпонентов, в том числе из полимеров. Местными автопроизводителями используется в основном татарстанская продукция. Так, объем потребления автогигантом ОАО «КАМАЗ» полимерных, композиционных материалов и другой продукции нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан в 2012 году составил около 6,5 млрд рублей.

Дальнейшее развитие отрасли, повышение ее конкурентоспособности на российском и международных рынках зависят от своевременного и успешного выполнения важнейших инвестиционных проектов. В настоящее время на стадии практической реализации находятся проекты по строительству олефинового комплекса, в том числе завода по производству этилена мощностью 1 млн т в год (ОАО «Нижекамскнефтехим»), интегрированного комплекса по производству аммиака, метанола и гранулированного карбамида (ОАО «Аммоний»), производства метилхлорсиланов (ОАО «КЗСК-Силикон») и ряд других.

Среди приоритетных задач развития отрасли – дальнейшее углубление переработки выпускаемой в республике полимерной и прочей нефтехимической продукции с участием малого и среднего бизнеса с доведением этого показателя до 35–40% к 2015 году.

Один из векторов развития химии и нефтехимии Татарстана – диверсификация использования продукции нефтепереработки и нефтехимии в дорожном строительстве и строительном комплексе. В республике налажено собственное производство ПВХ-окон и дверей, на стадии реализации проект по производству углеродных волокон различных номиналов ЗАО «ХК «Композит» на базе ООО «АЛАБУГА-ВОЛОКНО», которое является резидентом ОЭЗ «Алабуга» и будет производить продукцию для строительной отрасли. Эта компания усилила нефтехимический кластер ОЭЗ «Алабуга», в состав которого входят ООО «Прайс-Даймлер Татнефть-Алабуга Стекловолокно», ЗАО «Полиматиз», ООО «Эр Ликид-Алабуга».

Для предприятий химии и нефтехимии республики в условиях членства России в ВТО стоит задача сохранения позиций в общероссийском производстве полиэтиленов, синтетических каучуков, автошин, синтетических и жидких моющих средств (бытовой химии) за счет наращивания объемов производства и расширения линейки выпускаемых товаров народного потребления.

Задачи, которые предстоит решать предприятиям нефтегазохимического комплекса России и Республики Татарстан, были определены в ходе состоявшегося в июле 2013 года в Благовещенске совещания Правительства России о мерах по развитию химического и нефтехимического комплекса. В частности, это повышение доли высокотехнологичной продукции в экспорте нефтегазохимического комплекса и импортозамещение продукции глубокого передела. На совещании было принято решение и о разработке стратегии развития химического и нефтехимического комплекса на период до 2030 года, в рамках которой будут определены меры по снятию инфраструктурного ограничения в развитии нефтегазохимии России.

Одной из значимых площадок для обсуждения актуальных вопросов дальнейшего развития нефтегазохимического комплекса республики и России в целом стал Татарстанский нефтегазохимический форум, который прошел в Казани с 4 по 6 сентября 2013 года.

В ходе форума состоялся обмен опытом между ведущими специалистами, обсуждены стоящие перед отраслевой наукой актуальные вопросы, рассмотрен передовой практический опыт по созданию условий для перехода к высокотехнологичному производству в нефтегазовом комплексе. Всё перечисленное направлено прежде всего на развитие нефтегазовой отрасли и рост социально-экономического положения России в целом и Татарстана в частности.